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

ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 270306 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11184 - 11393

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			-0-

ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MONTE CARLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173905 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 17219 PERF. N/A

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

FOSTER "C" WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 11300

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

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 152679 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK STONE MINERALS UNIT A-17 WELL #: 1 RRCID -> 220291 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15125 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2016

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER

ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103230 WELL #: 0001 L RRCID -> 264826 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-

BXP OPERATING, LLC 042191
GRANBURY WELL #: 1 RRCID -> 260375 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809

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

BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CASEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 174462 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438

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

TEXACO FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 192898 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A

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

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

TYRRELL-COMBEST B WELL #: 1 RRCID -> 276143 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 279182 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BONETTI, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 164126 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 278942 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14484 PERF. N/A

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE "DJ" WELL #: 1 RRCID -> 204820 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 20600 PERF. N/A

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

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
L. CORNELIUS WELL #: 13 RRCID -> 263781 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 12619 PERF. N/A

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

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LAZY M RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 210891 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12717 - 13365

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255248 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11294 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR RESOURCES, INC. 135180
BLACKJACK WELL #: 1 RRCID -> 176480 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 15001 PERF. N/A

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

PIRTLAW WELL #: 1 RRCID -> 234011 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16033 PERF. N/A

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

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HANKAMER CYPRESS WELL #: 1 RRCID -> 242711 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

JD HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 242988 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10599 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON

DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 202876 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9858 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP AMERICA A-62 WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8588 - 8762

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

RHINO WELL #: 1 RRCID -> 275605 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4194 - 4200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5923					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5923					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1676	-0-	1676	7599	1436	4	240	9	N	218			218
05	14B2 EXT	645	-0-	645	8244	553	4	92	9	N	84			302
06	14B2 EXT	156	-0-	156	8400	119	4	37	9	N	34			336
07	14B2 EXT	81	-0-	81	8481	31	1	50	9	N	45			381

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 133250 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4347 - 4352

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

KEYSTONE MILLS WELL #: 46 RRCID -> 190877 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10488 - 10494

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE A-917 WELL #: 1 RRCID -> 231726 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO

DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023

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

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

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

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 4 RRCID -> 177890 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9491 PERF. N/A

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

ELC ENERGY, LLC 246614

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 277267 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088

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

WILDCAT //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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206882 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9124 - 9238

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

FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 166202 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 270687 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13600 - 15262

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

SAKATO, GEORGE T. WELL #: 1 RRCID -> 276145 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
FORT APACHE ENERGY, INC. //CONT.// 277908
B. TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 279927 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5100 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	Z	4572	-0-	4572	82241	4572	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	3576	-0-	3576	85817	3576	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	3040	-0-	3040	88857	3040	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	4223	-0-	4223	93080	4223	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	4551	-0-	4551	97631	4551	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	97631					N	NO RPT					-0-

WALTERS WELL #: RRCID -> 280436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4672 - 4701

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

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

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

GEMARMI INC. 298884
WILSON, SUE SANFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272842 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

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

HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
PRASIFKA, JOE TERRY WELL #: 1 RRCID -> 208837 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14307 - 14328

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

MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209511 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13285 PERF.13283 - 13395

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 138163 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10380 - 10405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 166932 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9632 - 9677

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 179995 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 8996 - 9010

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 236 RRCID -> 180010 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10812 - 10848

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

BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180401 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 11852

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 3 RRCID -> 181877 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5382 PERF. N/A

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

KGFCU (1B) WELL #: 5404 D RRCID -> 189751 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2862 - 2866

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYS UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 166845 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
VASTAR FEE WELL #: 2 RRCID -> 196402 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A

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

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

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

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

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

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51R RRCID -> 227310 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
MUSTANG EXPLORATION CO., LTD. 596900
CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 228613 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5759 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267819 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208180 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

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

POCO LLC 668802
HBR RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 278886 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 2706 PERF. N/A

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

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAFFORD, JOE W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 132477 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126

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

PRIME OPERATING COMPANY 677770
INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 182932 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11390 - 11404

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179986 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

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

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 11055

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

VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 183973 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 19458 PERF.14396 - 14473

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	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

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

REDBIRD ENERGY SERVICES 696672
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165882 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

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

RUST OIL CORP. 737890
MUNSON, H.C. WELL #: 4 RRCID -> 251465 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232672 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8482 - 8488

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

DONNER PROPERTIES A-180 WELL #: 1 RRCID -> 263752 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14488 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

HARDER-DISHMAN WELL #: 2ST RRCID -> 280751 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 13113 PERF.12822 - 12844

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 16ST RRCID -> 175879 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

SM ENERGY COMPANY 788997
WALTER JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 278407 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9667 PERF.10255 - 14429

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2016 - PLUGGED 02/15/16

DILLON, MATT STATE GU1 WELL #: 1H RRCID -> 278577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 Z	23602	-0-	23602	764073	148	1	22238	2	Y	1105	896	1			1004
						1216	9									
03	0 Z	21528	-0-	21528	785601	141	1	20065	2	Y	1202	1253	1			953
						1322	9									
04	14B2 EXT	21263	-0-	21263	806864	140	1	20079	2	Y	949	1058	1			844
						1044	9									
05	14B2 EXT	19674	-0-	19674	826538	146	1	18783	2	Y	677	596	1			925
						745	9									
06	14B2 EXT	19442	-0-	19442	845980	146	1	18474	2	Y	747	604	1			1068
						822	9									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	845980					Y	NO RPT					1068

BEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279496 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111

02	0 Z	33783	-0-	33783	1037682	211	1	31539	2	Y	1848	1583	1			1084
						2033	9									
03	0 Z	34240	-0-	34240	1071922	228	1	32303	2	Y	1554	2129	1			509
						1709	9									
04	0 Z	32009	-0-	32009	1103931	211	1	30173	2	Y	1477	1215	1			771
						1625	9									
*05	0 Z	30990	-0-	30990	1134921	225	1	28932	2	Y	1666	1648	1			789
						1833	9									
*06	0 Z	28812	-0-	28812	1163733	213	1	27027	2	Y	1429	1448	1			770
						1572	9									
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1163733					Y	NO RPT					770

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
LITTLE JOE WELL #: RRCID -> 279497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13945 - 20111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOC WELL #: 1H RRCID -> 279498 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496

02	0 Z	52287	-0-	52287	1251948	327	1	48950	2	N	2736	2414	1			1152
						3010	9									
03	0 Z	52387	-0-	52387	1304335	347	1	49279	2	N	2510	3315	1			347
						2761	9									
04	0 Z	50320	-0-	50320	1354655	331	1	47321	2	N	2425	2242	1			530
						2668	9									
05	0 Z	45456	-0-	45456	1400111	333	1	42772	2	N	2137	2003	1			664
						2351	9									
06	0 Z	42849	-0-	42849	1442960	319	1	40365	2	N	1968	1978	1			654
						2165	9									
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1442960					N	NO RPT					654

HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279507 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	64220					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	64220					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	64220					N	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	64220					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64220					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64220					N	NO RPT					-0-

CHESTER WELL #: 1H RRCID -> 279508 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177

02	0 Z	10301	-0-	10301	191208	65	1	9806	2	N	391	153	1			472
						430	9									
03	0 Z	12383	-0-	12383	203591	84	1	11900	2	N	363	181	1			654
						399	9									
04	0 Z	11118	-0-	11118	214709	75	1	10692	2	N	319	546	1			427
						351	9									
05	0 Z	9944	-0-	9944	224653	74	1	9574	2	N	269	293	1			403
						296	9									
06	14B2 EXT	9875	-0-	9875	234528	75	1	9494	2	N	278	500	1			181
						306	9									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	234528					N	NO RPT					181

SMALL, R.P. CORP. 789221
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266501 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11525 - 12044

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
HOLY COMFORTER UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199711 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12717 PERF. N/A

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207994 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709

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

BP "B" WELL #: 1 RRCID -> 210886 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF. N/A

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

HICKORY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 233354 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10032 - 10042

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EM WELL #: 1 RRCID -> 233371 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239757 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12357 PERF. N/A

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

RICE UNIVERSITY A 460 WELL #: 2 RRCID -> 242845 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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

VIA OIL COMPANY 884905
SMITHERS WELL #: RRCID -> 163769 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 11642 PERF. N/A

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

VIPER S.W.D., LLC 886209
MALOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248811 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
RAY, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 203858 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 15321 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANGELINA
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 886258
BLACK STONE MINERALS CO WELL #: 1 RRCID -> 216266 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.15485 - 15725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BLACK STONE A-535 WELL #: 1 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A

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

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
PDO HORIZON WELL #: 1 RRCID -> 216953 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 824 - 905

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

PDO EDGAR-CORMIER WELL #: 1 RRCID -> 216954 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2002 PERF. 812 - 844

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

PDO NATHAN WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216955 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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

PDO PAINTER WELL #: 1 RRCID -> 216956 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1099 - 1104

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
PDO MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 216957 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1710 - 1790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 10 RRCID -> 199423 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 2438 - 2488

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254427 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 17368 PERF.16236 - 16325

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 1R RRCID -> 225963 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16481 PERF. 5096 - 5098

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

XTO ENERGY INC. 945936
POWELL GROUP WELL #: 1 RRCID -> 257139 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200569 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BLACK STONE MINERALS A-383 WELL #: 1 RRCID -> 230876 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 21755 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 240782 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15650 - 15660

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976			N	NO RPT			-0-

ZAZA ENERGY, LLC 950545
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 262753 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

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

ACE (4050) 00418 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 223945 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4010 - 4016

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACE, NORTH (3200) 00420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
SANTA FE "B" WELL #: 2 RRCID -> 255957 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972

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

ACE, NORTH (3300) 00420 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
WESLEY WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 279495 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3218 - 3221

02	20880	9401	-0-	-11479	-0-	9401	2	N	-0-			-0-
03	22320	6248	-0-	-16072	-0-	6248	2	N	-0-			-0-
04	21600	5397	-0-	-16203	-0-	5397	2	N	-0-			-0-
05	5845 R	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2	N	-0-			-0-
06	11970 #	4442	-0-	-7528	-0-	4442	2	N	-0-			-0-
07	10044 #	4229	-0-	-5815	-0-	4229	2	N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3277 #	-0-	-0-	-3277	-0-			N	-0-			-0-
03	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			-0-
04	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
05	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACE, NORTH (4830) 00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
BLACK STONE D WELL #: RRCID -> 185951 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

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

02	59073	37242	-0-	-21831	-0-	35474	2	1768	9	Y	1607	1569	1	334
03	55211	26942	-0-	-28269	-0-	25730	2	1212	9	Y	1102	1292	1	144
04	53430	23565	-0-	-29865	-0-	22571	2	994	9	Y	904	786	1	262
05	39804 N	18748	-0-	-21056 B	-0-	17892	2	856	9	Y	778	865	1	175
06	26070 N	13797	-0-	-12273 B	-0-	13192	2	605	9	Y	550	635	1	90
07	24366 N	9049	-0-	-15317 B	-0-	8722	2	327	9	Y	297	190	1	197

PINEY WOODS WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284

02	28233	28233	-0-	-0-	-0-	27949	2	284	9	Y	258	448	1	53
03	29768	29768	-0-	-0-	-0-	29375	2	393	9	Y	357	288	1	122
04	28470	27963	-0-	-507	-0-	27714	2	249	9	Y	226	179	1	169
05	29419	27084	-0-	-2335 B	-2335	26735	2	349	9	Y	317	292	1	194
06	28309	21593	-0-	-6716 B	-9051	21295	2	298	9	Y	271	293	1	172
07	29419	10165	-0-	-19254 B	-28305	10087	2	78	9	Y	71	171	1	72

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
PINEY WOODS WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	34423		-0-	-0-	-34423	-0-					Y	-0-					185
03	36797		-0-	-0-	-36797	-0-					Y	-0-					185
04	8040	#	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	9135	X	935	-0-	-8200	-0-	869	3	66	9	N	60	70	1			20
03	18290	X	1478	-0-	-16812	-0-	1413	3	65	9	N	59					79
04	17700	X	2203	-0-	-15497	-0-	2079	3	124	9	N	113					192
05	18290	X	2896	-0-	-15394	-0-	2822	3	74	9	N	67					259
06	11850	X	3186	-0-	-8664	-0-	3164	3	22	9	N	20					279
*07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	4706	3	595	9	N	541	550	1			270

MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	308879	X	289514	-0-	-19365	-0-	283553	3	5961	9	N	5419	5822	1			446
03	361640	X	361640	-0-	-0-	-0-	355209	3	6431	9	N	5846	5696	1			596
04	324286	X	324286	-0-	-0-	-0-	318741	3	5545	9	N	5041	4899	1			738
05	319238	X	309697	-0-	-9541	-0-	305220	3	4477	9	N	4070	4059	1	30	8	719
*06	311430	X	285831	-0-	-25599	-0-	281930	3	3901	9	N	3546	3152	1			1113
07	321811	X	291909	-0-	-29902	-0-	288489	3	3420	9	N	3109	3823	1			399

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276546 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11996 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	50942					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-

MVP 'A-183' WELL #: 2ST RRCID -> 276567 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.13150 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	91118	X	43424	-0-	-47694	-0-	42348	3	1076	9	N	978	1188	1			199
03	32222	X	32222	-0-	-0-	-0-	31433	3	789	9	N	717	770	1			146
04	22320	X	16673	-0-	-5647	-0-	16188	3	485	9	N	441	376	1			211
05	23064	X	934	-0-	-22130	-0-	934	3			N	-0-					211
06	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					211
07	23064	X	2	-0-	-23062	-0-	2	3			N	-0-					211

MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	19954	3	1274	9	N	1158	1149	1			89
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	976	766	1			299
04	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	20244	3	1076	9	N	978	746	1			531
05	23808	X	21149	-0-	-2659	-0-	20265	3	884	9	N	804	728	1	11	8	596
*06	21960	X	19876	-0-	-2084	-0-	18869	3	1007	9	N	915	1093	1			418
07	22692	X	22343	-0-	-349	-0-	21541	3	802	9	N	729	377	1			770

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	290493	X	30644	-0-	-259849	-0-	29655	3	989	9	N	899	909	1			87
03	310527	X	27526	-0-	-283001	-0-	26618	3	908	9	N	825	770	1			142
04	59100	X	26895	-0-	-32205	-0-	25991	3	904	9	N	822	179	1			785
05	45787	X	24204	-0-	-21583	-0-	23394	3	810	9	N	736	911	1	34	8	576
06	36030	X	21782	-0-	-14248	-0-	21046	3	736	9	N	669	1106	1			139
07	32767	X	23620	-0-	-9147	-0-	22829	3	791	9	N	719	547	1			311

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12300 - 12316

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

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 264431 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246

02	117715	X	117715	-0-	-0-	-0-	116196	3	1519	9	N	1381	1209	1			210
03	124160	X	124160	-0-	-0-	-0-	122586	3	1574	9	N	1431	1340	1			301
04	109887	X	109887	-0-	-0-	-0-	108229	3	1658	9	N	1507	1155	1			653
05	107912	X	107912	-0-	-0-	-0-	106500	3	1412	9	N	1284	1316	1	12	8	609
*06	104994	X	104994	-0-	-0-	-0-	103694	3	1300	9	N	1182	1313	1			478
07	75702	X	61866	-0-	-13836	-0-	60542	3	1324	9	N	1204	1318	1			364

MVP A-82 WELL #: 1 RRCID -> 267645 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11122 - 11219

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

MVP A-376 WELL #: 1 RRCID -> 270958 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11235 - 11294

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

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434

02	78387	X	57065	-0-	-21322	-0-	55538	3	1527	9	N	1388	1517	1			465
03	69998	X	57957	-0-	-12041	-0-	56479	3	1478	9	N	1344	1381	1			428
04	67740	X	50426	-0-	-17314	-0-	49347	3	1079	9	N	981	959	1			450
05	69998	X	49940	-0-	-20058	-0-	48558	3	1382	9	N	1256	724	1	16	8	966
06	59040	X	48543	-0-	-10497	-0-	47279	3	1264	9	N	1149	1473	1			642
07	61008	X	53470	-0-	-7538	-0-	52300	3	1170	9	N	1064	1109	1			597

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314					N	-0-					-0-

AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690

02	609 #	562	-0-	-47	-0-	64	1	470	2	N	25					63
						28	9									
03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	85	1	483	2	N	26					89
						29	9									
04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	N	23					112
						25	9									
05	755 R	755	-0-	-0-	-0-	87	1	636	2	N	29					141
						32	9									
06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	85	1	621	2	N	24					165
						26	9									
*07	750 R	750	-0-	-0-	-0-	87	1	637	2	N	24					189
						26	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

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

ASTER (JACKSON) 01476 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3600 R	3600	-0-	-0-	-0-	3433	2	167	9	N	152	177	1			128
03	3782 #	3779	-0-	-3	-0-	3604	2	175	9	N	159	174	1			113
04	3660 #	3645	-0-	-15	-0-	3483	2	162	9	N	147	174	1			86
05	3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	3663	2	172	9	N	156	184	1			58
06	3714 R	3714	-0-	-0-	-0-	3552	2	162	9	N	147					205
07	3782 #	3760	-0-	-22	-0-	3600	2	160	9	N	145	181	1			169

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
TOVREA, ALLEN T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997

02	464 #	369	-0-	-95	-0-	366	2	3	9	N	3					55
03	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					55
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	491	2	54	9	N	49					104
05	635 R	635	-0-	-0-	-0-	504	2	131	9	N	119	190	1			33
06	534 R	534	-0-	-0-	-0-	486	2	48	9	N	44					77
*07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	521	2	61	9	N	55					132

ALLEN DOME (10,800) 01657 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPOHN FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 280236 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10707 - 10746

02	63278	-0-	-0-	-63278	-0-	N	-0-		-0-
03	67642	-0-	-0-	-67642	-0-	N	-0-		-0-
04	65460	-0-	-0-	-65460	-0-	N	-0-		-0-
05	67642	-0-	-0-	-67642	-0-	N	-0-		-0-
06	65460	-0-	-0-	-65460	-0-	N	-0-		-0-
07	67642	-0-	-0-	-67642	-0-	N	-0-		-0-

ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI) 01741 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
CASEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172851 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438

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

ALLIGATOR BAYOU (6780) 01741 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
POINT BARROW SWD WELL #: 1 RRCID -> 171801 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) 01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1363	N	767	-0-	-596	-0-	727	2	40	9	N	36	160	1			130
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1602	2	257	9	N	234	172	1			192
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1372	2	178	9	N	162	179	1			175
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1246	2	189	9	N	172	169	1			178
06	1800	N	1156	-0-	-644	-0-	995	2	161	9	N	146	177	1			147
07	1612	N	960	-0-	-652	-0-	848	2	112	9	N	102					249

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) 01775 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
ALLIGATOR POINT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) 01979 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
ERNST, SUNNY WELL #: 1 RRCID -> 189690 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106

02	17377	17377	-0-	-0-	-0-	4009	1	12188	2	N	1073	1061	1				167
						1180	9										
03	22075	22075	-0-	-0-	-0-	6179	1	14850	2	N	951	721	1				397
						1046	9										
04	18947	18947	-0-	-0-	-0-	3493	1	14408	2	N	951	1038	1				310
						1046	9										
05	20775	20775	-0-	-0-	-0-	3553	1	16078	2	N	1040	1061	1				289
						1144	9										
06	18884	18884	-0-	-0-	-0-	193	1	17532	2	N	1054	1061	1				282
						1159	9										
*07	21402	21402	-0-	-0-	-0-	1479	1	18682	2	N	1128	1210	1				200
						1241	9										

SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 14672

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

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
SUNNY ERNST G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 262895 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 13816

02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	925	1	2676	2	N	104	174	1			107
							114	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1128	1	2829	2	N	133					240
							146	9									
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	779	1	3163	2	N	119	175	1			184
							131	9									
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	785	1	3063	2	N	136	173	1			147
							150	9									
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	336	1	2854	2	N	97	166	1			78
							107	9									
*07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	164	1	3041	2	N	107					185
							118	9									

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) //CONT.// 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 269298 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HUNT CLUB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269845 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 16005 PERF.15092 - 15110

02	26129 X	7845	-0-	-18284	-0-	423	1	7171	2	N	228	387	1			62
						251	9									
03	27311 X	-0-	-0-	-27311	-0-					N	-0-					62
04	32880 X	-0-	-0-	-32880	-0-					N	-0-					62
05	33976 X	-0-	-0-	-33976	-0-					N	-0-					62
06	32880 X	-0-	-0-	-32880	-0-					N	-0-					62
07	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					62

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TACQUARD WELL #: 1 RRCID -> 188975 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1263	-0-	1263	1263	445	1	728	2	N	-0-					-0-
						90	4									

TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13048 - 13110

02	22910 X	22300	-0-	-610	-0-	7159	1	13314	2	N	782	741	1			258
						967	4	860	9							
03	24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	7551	1	14143	2	N	909	940	1			227
						1641	4	1000	9							
04	22860 X	21132	-0-	-1728	-0-	7609	1	11375	2	N	758	723	1			262
						1314	4	834	9							
05	23622 X	21983	-0-	-1639	-0-	7148	1	12649	2	N	727	749	1			240
						1386	4	800	9							
06	22860 X	22810	-0-	-50	-0-	8073	1	12184	2	N	773	557	1			456
						1703	4	850	9							
07	23622 X	20137	-0-	-3485	-0-	6845	1	11187	2	N	657	757	1			356
						1382	4	723	9							

ALTA LOMA, S. (TACQUARD) 01983 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272254 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 14657 PERF.14218 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	92423	#	43670	-0-	-48753	-0-	2600	1	38393	2	N	2434	2491	1			298
							2677	9									
03	49623		49623	-0-	-0-	-0-	3092	1	43617	2	N	2649	2696	1			251
							2914	9									
04	46869		46869	-0-	-0-	-0-	2763	1	41334	2	N	2520	2435	1			336
							2772	9									
05	50594		50594	-0-	-0-	-0-	2992	1	44746	2	N	2596	2605	1			327
							2856	9									
06	49010		49010	-0-	-0-	-0-	3005	1	43328	2	N	2434	2519	1			242
							2677	9									
*07	49464		49464	-0-	-0-	-0-	3052	1	43806	2	N	2369	2408	1			203
							2606	9									

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					230
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	331	2	72	9	N	65	191	1			104
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	275	2	62	9	N	56					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	143	2	44	9	N	40					200
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	413	2	68	9	N	62	189	1			73

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

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

TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175

02	58	N	30	-0-	-28	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-

TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304

02	4466	X	4037	-0-	-429	-0-	463	1	3515	2	Y	54					129
							59	9									
03	4774	X	4271	-0-	-503	-0-	500	1	3703	2	Y	62	121	1			70
							68	9									
04	4470	X	4226	-0-	-244	-0-	492	1	3668	2	Y	60					130
							66	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	504	1	3888	2	Y	58	122	1			66
							64	9									
06	4200	X	3756	-0-	-444	-0-	412	1	3259	2	Y	77					143
							85	9									
07	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	501	1	3724	2	Y	57	131	1			69
							63	9									

ALTAIR (WILCOX 10,200) 02045 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
CLINTON, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 004918 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1885 #	1543	-0-	-342	-0-	1507	2	36	9	N	33					181
03	1767 #	1477	-0-	-290	-0-	1445	2	32	9	N	29					210
04	1740 #	1426	-0-	-314	-0-	1395	2	31	9	N	28	173	1			65
05	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					65
06	1740 #	1580	-0-	-160	-0-	1565	2	15	9	N	14					79
*07	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1907	2	34	9	N	31					110

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) 02045 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TAIT, R.A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148529 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223

02	87 #	20	-0-	-67	-0-	20	2			N	-0-					27
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					27
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					27
*05	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					27
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					27
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					27

ALTAIR (YEGUA) 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, MATILDA "A" WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALTAIR (YEGUA 5150) 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, MATHILDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236

ALVIN, NORTH (8450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778

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

ALVIN, SOUTH (#35) 02115 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 205354 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9516 - 9523

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

ALVIN, SOUTH (#38) 02115 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 193445 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9812 - 9818

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#41) 02115 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169093 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10042 - 10060

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

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

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

ALVIN, SOUTH (#48) 02115 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
SAUNDERS, JOAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272050 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10721 - 10735

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - P/A 12/17/2015

ALVIN, SOUTH (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 190948 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11535 - 11574

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2015 - PLUGGED 12/16/15

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
MOORE, BOBBIE B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376

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

ALWAN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3886 #	3287	-0-	-599	-0-	3243	2	44	9	N	40					112
03	3875 #	3756	-0-	-119	-0-	3716	2	40	9	N	36					148
04	3750 #	2657	-0-	-1093	-0-	2624	2	33	9	N	30					178
05	3720 #	2639	-0-	-1081	-0-	2613	2	26	9	N	24	179	1			23
06	3630 #	2762	-0-	-868	-0-	2738	2	24	9	N	22					45
07	3751 #	3316	-0-	-435	-0-	3296	2	20	9	N	18					63

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

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

ALWAN (FRIO 4315) 02158 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. 196959
LABAY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148195 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-

SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 215085 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324

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

ALWAN (FRIO 4360) 02158 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
HUTCHINS-KELLEY WELL #: 2 RRCID -> 246914 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ALWAN (FRIO 4860) 02158 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 271101 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040

02	4891 R	4891	-0-	-0-	-0-	35	1	4856	2	N	-0-					-0-
03	5798 R	5798	-0-	-0-	-0-	41	1	5757	2	N	-0-					-0-
04	5650 R	5650	-0-	-0-	-0-	40	1	5610	2	N	-0-					-0-
05	6364 R	6364	-0-	-0-	-0-	6323	1	41	2	N	-0-					-0-
06	5881 R	5881	-0-	-0-	-0-	40	1	5841	2	N	-0-					-0-
07	5828 #	5191	-0-	-637	-0-	37	1	5154	2	N	-0-					-0-

ALWAN (YEGUA 8050) 02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHALK CREEK INVESTMENTS, LLC 146832
MERTA, PETER JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146070 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900) 02163 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
HUTCHINS-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 246294 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642				N	-0-					60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT					60

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

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

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) 02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DOROTIK, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784

02	5104 #	4947	-0-	-157	-0-	446	1	4477	2	N	22					211
						24	9									
03	5394 #	5124	-0-	-270	-0-	499	1	4614	2	N	10					221
						11	9									
04	5220 #	4736	-0-	-484	-0-	485	1	4250	2	N	1					222
						1	9									
05	5394 #	5284	-0-	-110	-0-	536	1	4733	2	N	14					236
						15	9									
06	5130 #	4756	-0-	-374	-0-	525	1	4220	2	N	10	183	1			63
						11	9									
07	5301 #	5237	-0-	-64	-0-	564	1	4653	2	N	18					81
						20	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3712 #	975	-0-	-2737	-0-	71	1	904	2	N	-0-					64
03	2945 #	1156	-0-	-1789	-0-	79	1	1077	2	N	-0-					64
04	1740 #	1241	-0-	-499	-0-	86	1	1154	2	N	1					65
						1	9									
05	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	N	3					68
						3	9									
06	1110 #	495	-0-	-615	-0-	40	1	454	2	N	1					69
						1	9									
07	1271 #	181	-0-	-1090	-0-	14	1	167	2	N	-0-					69

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

02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					213
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213

LICHNOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776

02	2668 X	2532	-0-	-136	-0-	183	1	2343	2	Y	5					123
						6	9									
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	196	1	2659	2	Y	5					128
						6	9									
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	187	1	2513	2	Y	2					130
						2	9									
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	191	1	2542	2	Y	4					134
						4	9									
06	2760 X	1135	-0-	-1625	-0-	92	1	1041	2	Y	2					136
						2	9									
07	2852 X	1649	-0-	-1203	-0-	127	1	1521	2	Y	1					137
						1	9									

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

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 035319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960

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

MIDDLETON, A.D. WELL #: 19 RRCID -> 058131 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996

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

WILCOX,G.C. WELL #: 8 RRCID -> 058627 COMPL. DATE 09/29/1952 TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A

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

LORD, C. A. WELL #: 3 RRCID -> 059510 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6922 - 6938

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

WHITE, R.M. WELL #: 11 RRCID -> 071949 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 3705 - 3735

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

JOHNSON, C. G. A/C 1 WELL #: 53 RRCID -> 075851 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7242 PERF. N/A

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W.C. TR. WELL #: 29 RRCID -> 084500 COMPL. DATE 01/07/1940 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6967 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 4 RRCID -> 121806 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 7015

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

ENGELS, M. H. WELL #: 7 RRCID -> 122702 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6770 - 6794

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

ENGELS, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 122704 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6698 - 6714

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

BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 36 RRCID -> 142150 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6822

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I WELL #: Z 32 RRCID -> 149398 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6763 - 6770

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: C 30 RRCID -> 149982 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6836 - 6850

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I WELL #: M 86 RRCID -> 150260 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 38 RRCID -> 150475 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6682 - 6698

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M107 RRCID -> 150786 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6726 - 6742

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: M 24 RRCID -> 151057 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6734 - 6748

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M 31 RRCID -> 151072 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726

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

ZAPPE, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 151429 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6717 - 6740

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 93 RRCID -> 152179 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

BROUSSARD HEBERT WELL #: 41 RRCID -> 152470 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 46 RRCID -> 152549 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6915 - 6928

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

MARSHALL, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 152760 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6734 - 6752

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

ENGELS, M. H. WELL #: 3 RRCID -> 152857 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6686 - 6796

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 39 RRCID -> 153261 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6838 - 6857

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 109 RRCID -> 155181 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6778 - 6794

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 96 RRCID -> 156908 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6596 - 6605

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M106 RRCID -> 156916 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6760 - 6772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 157695 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6740 - 6850

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: B 33 RRCID -> 158829 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6908 - 6920

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M100 RRCID -> 161831 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6892 - 6922

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M114 RRCID -> 161881 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6681 - 6697

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 3A RRCID -> 162280 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6916 - 6984

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD, J.E. A/C #2 WELL #: 19 D RRCID -> 164721 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6780 - 7056

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 110 RRCID -> 165953 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6717 - 6731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLARK, G. J. J. WELL #: 8 RRCID -> 166488 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6882 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD, J. E. A/C #1 WELL #: 1 RRCID -> 166522 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 166746 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 15 RRCID -> 166780 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 3 RRCID -> 166834 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6700 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 26 RRCID -> 167574 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 168014 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 25 RRCID -> 170293 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 9 RRCID -> 170789 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 6776

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

GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 37 RRCID -> 170790 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6756 - 6776

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

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 31 RRCID -> 171963 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6900 - 6908

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12) 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 48 RRCID -> 133668 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7916 - 7923

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

MIDDLETON, A.D. A/C # 1 WELL #: 99 RRCID -> 135727 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)       //CONT.//   02468 150   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: CHAMBERS
  TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.  //CONT.// 847710
    MIDDLETON, A. D. A/C 1            WELL #:   98    RRCID -> 205163  COMPL. DATE 09/28/2004  TOTAL DEPTH  8739 PERF. 7852 -  7860
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)                 02468 180   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: CHAMBERS
  TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.          847710
    BROUSSARD - HEBERT A/C 1          WELL #:   44    RRCID -> 211578  COMPL. DATE 08/25/2005  TOTAL DEPTH  8075 PERF. 8018 -  8028
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)                 02468 260   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: CHAMBERS
  TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.          847710
    BROUSSARD-HEBERT A/C 1            WELL #:    1    RRCID -> 145428  COMPL. DATE 10/16/1981  TOTAL DEPTH  8255 PERF. 7472 -  7478
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)           02468 465   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: CHAMBERS
  TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.          847710
    BROUSSARD-HEBERT A/C # 1          WELL #:   47    RRCID -> 182059  COMPL. DATE 09/16/2001  TOTAL DEPTH  8450 PERF. 8347 -  8357
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANAHUAC (FRIO 16)                         02468 540   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: CHAMBERS
  NEW CENTURY EXPLORATION, INC.           606055
    CONOCO-DROUGHT                    WELL #:    1    RRCID -> 242499  COMPL. DATE 07/28/2008  TOTAL DEPTH  9110 PERF. 8988 -  8996
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     2900 #      -0-       -0-       -2900          -0-                                N       -0-                              175
 03        0 #      -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              175
 04       30 #      -0-       -0-         -30          -0-                                N       -0-      128  1      47  7       -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - P/A 04/04/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)                   02468 590   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: CHAMBERS
  TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.          847710
    MIDDLETON, A. D. A/C 1            WELL #:    4    RRCID -> 170096  COMPL. DATE 07/20/1998  TOTAL DEPTH  7229 PERF. 6331 -  6339
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 170152 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 170497 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896

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

WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300

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

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 6-C) 02468 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R. M. WELL #: 27 RRCID -> 191840 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660

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

ANAHUAC (MIOCENE 10) 02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 12) 02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 13) 02468 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 21-D RRCID -> 160217 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3448 - 3455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 14) 02468 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 35 RRCID -> 171331 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3582 - 3593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 15) 02468 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 38 RRCID -> 154145 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 3662 - 3665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16) 02468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 200677 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4022 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH) 02468 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 130752 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 4035 - 4062

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

ANAHUAC (MIOCENE 17) 02468 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 200663 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241

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

ANAHUAC (MIOCENE 18-B) 02468 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 29 RRCID -> 244980 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 4578 - 4584

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

ANAHUAC (MIOCENE 18-C) 02468 843 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 171362 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4898 - 4904

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

ANAHUAC (MIOCENE 2900) 02468 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C-2 WELL #: 19 F RRCID -> 093885 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 2927 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (1400) 02468 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R.M. WELL #: 28 RRCID -> 109497 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 1418 - 1422

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

ANAHUAC, E. (F-16) 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

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

ANAHUAC, SE. (F-17) 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

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

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800) 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

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

ANAHUAC, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 44 RRCID -> 176741 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") 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

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

TYRRELL, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 166371 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 30 RRCID -> 166742 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 167571 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 26 RRCID -> 168006 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLARK, G. J. J. WELL #: 25 RRCID -> 168795 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811

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

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 28 RRCID -> 170906 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680

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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760

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

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645

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

ANAHUAC, W. (MARG. 2) 02475 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R. M. WELL #: 7 RRCID -> 154525 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON-GRIMES (YEGUA) 02659 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
RULEMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271176 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	26226 #	NO RPT	-0-	-26226	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1440 #	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELINA (10,600) 02818 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
STOEGER WELL #: 7 RRCID -> 174923 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335

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

HOUSTON ENERGY OPERATING, L.P. 402698
BUCCANEER WELL #: 1 RRCID -> 279163 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9848 - 9872

02	17777 X	7050	-0-	-10727	-0-	592	1	6425	2	N	30					158
						33	9									
03	19003 X	5200	-0-	-13803	-0-	651	1	4518	2	N	28					186
						31	9									
04	18390 X	450	-0-	-17940	-0-	66	1	382	2	N	2	141	1			47
						2	9									
05	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					47
*06	9808 X	-0-	-0-	-9808	-0-					N	-0-	47	3			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2016 - P/A 06/17/16

ANGELINA (12,060) 02818 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
WIGGINS GU WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12490 PERF.12058 - 12122

02	0	-0-	-0-	-0-	2425					N	-0-	94	1			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2425					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	38201	-0-	38201	40626	1215	1	35521	2	N	1332	1045	1			287
						1465	9									
05	69041	69041	-0-	-0-	40626	1849	1	64605	2	N	2352	2319	1			320
						2587	9									
06	64035	64035	-0-	-0-	40626	1984	1	59883	2	N	1971	2104	1			187
						2168	9									
*07	70711	70711	-0-	-0-	40626	2366	1	65899	2	N	2224	2261	1			150
						2446	9									

ANGELINA (12,500) 02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CRAWFORD/ACOM WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGELINA (12,800) 02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
KAHLA, E. B. HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704

*12	48670		38307	-0-	-10363	-0-	1569	1	33661	2	N	2797	2656	1			326
							3077	9									
*01	48670		50194	-0-	1524	1524	2243	1	44835	2	N	2833	2797	1			362
							3116	9									
*02	45530		42471	-0-	-3059	-0-	2015	1	37791	2	N	2423	2460	1			325
							2665	9									
*03	48794		52072	-0-	3278	3278	2244	1	46624	2	N	2913	2800	1			438
							3204	9									
*04	47220		45514	-0-	-1706	1572	2052	1	40418	2	N	2767	2670	1			535
							3044	9									
*05	45226	R	43654	-0-	-1572	-0-	2036	1	39055	2	N	2330	2523	1			342
							2563	9									
*06	43111	R	43111	-0-	-0-	-0-	1981	1	38321	2	N	2554	2720	1			176
							2809	9									
*07	44210	R	44210	-0-	-0-	-0-	2028	1	39340	2	N	2584	2545	1			215
							2842	9									

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

02	22450		10915	-0-	-11535	-0-	10241	3	674	9	N	613	517	1			245
03	DLQ G-10		11131	-0-	11131	11131	10428	3	703	9	N	639	712	1			172
04	DLQ G-10		9084	-0-	9084	20215	8407	3	677	9	N	615	523	1			264
05	DLQ G-10		11290	-0-	11290	31505	10602	3	688	9	N	625	680	1			209
06	DLQ G-10		11351	-0-	11351	42856	10670	2	681	9	N	619	673	1			155
*07	11310		11117	-0-	-193	42663	10431	2	686	9	N	624	652	1			127

ANGELINA (13,000) 02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
BELCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

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

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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4980	2	189	9	N	172	172	1			205
03	4650 X	4120	-0-	-530	-0-	4120	2			N	-0-					205
04	4500 X	992	-0-	-3508	-0-	992	2			N	-0-					205
05	4650 X	484	-0-	-4166	-0-	484	2			N	-0-					205
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					205
07	4650 X	33	-0-	-4617	-0-	33	2			N	-0-					205

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

02	725 X	286	-0-	-439	-0-	286	2			N	-0-					26
03	713 X	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					26
04	690 X	240	-0-	-450	-0-	240	2			N	-0-					26
05	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					26
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					26
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					26

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

02	7192 X	5160	-0-	-2032	-0-	5080	2	80	9	Y	73	73	1			55
03	6696 X	6105	-0-	-591	-0-	6025	2	80	9	Y	73	73	1			55
04	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7850	2	77	9	Y	70	70	1			55
05	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8101	2	76	9	Y	69	69	1			55
06	6480 X	2777	-0-	-3703	-0-	2702	2	75	9	Y	68	68	1			55
*07	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8201	2	80	9	Y	73	73	1			55

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

02	377 X	160	-0-	-217	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	403 X	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	341 X	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	330 X	120	-0-	-210	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	434 X	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-					-0-

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841

02	2233 N	1957	-0-	-276	-0-	1957	2			N	-0-					299
03	2511 N	2021	-0-	-490	-0-	2021	2			N	-0-					299
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					299
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					299
06	1950 N	1945	-0-	-5	-0-	1945	2			N	-0-					299
07	2294 N	1908	-0-	-386	-0-	1908	2			N	-0-					299

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3067 R	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					39
03	5412 R	5412	-0-	-0-	-0-	5210	2	202	9	N	184	184	1			39
04	4321 R	4321	-0-	-0-	-0-	4120	2	201	9	N	183	183	1			39
05	4084 R	4084	-0-	-0-	-0-	3904	2	180	9	N	164	164	1			39
06	5250 #	1012	-0-	-4238	-0-	1012	2			N	-0-					39
07	5425 #	415	-0-	-5010	-0-	220	2	195	9	N	177	177	1			39

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

02	377 N	322	-0-	-55	-0-	200	2	122	9	Y	111	111	1			126
03	868 X	608	-0-	-260	-0-	486	2	122	9	Y	111	111	1			126
04	840 X	592	-0-	-248	-0-	475	2	117	9	Y	106	106	1			126
05	868 X	567	-0-	-301	-0-	451	2	116	9	Y	105	105	1			126
06	750 X	215	-0-	-535	-0-	102	2	113	9	Y	103	103	1			126
*07	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8201	2	122	9	Y	111	111	1			126

MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768
RICHARDS, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 080700 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8872 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138	1	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

RHC ENERGY (USA) LLC 704798
KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

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

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: 4 U RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521

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

APPLE SPRINGS (PETTIT) 03310 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: 4 L RRCID -> 084841 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11990 - 12010

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

ARCOLA (7700 FRIO) 03474 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
PRICE, J. E. WELL #: 1 T RRCID -> 118246 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619

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

PIC OPERATING, LLC 664202
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 278036 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7819 - 7822

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ASHBY (SIMPSON) 04022 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170085 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY (8550 SAND) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	135	-0-	135	135	135	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	180	-0-	180	315	180	2			N	-0-					-0-

ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					31
03	93 X	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					31
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
06	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					31
*07	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					31

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ASHBY (9000) //CONT.// 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					89
03	0 W	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					89
04	0 W	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					89
05	0 W	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					89
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					89
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					89

ASHBY, E. (9652) 04024 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MURPHY ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269773 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9824 - 9834

02	6232 R	6232	-0-	-0-	-0-	6136	2	96	9	N	87					317
03	5782 R	5782	-0-	-0-	-0-	5671	2	111	9	N	101	184	1			234
04	6000 #	5681	-0-	-319	-0-	5596	2	85	9	N	77					311
05	6665 #	5665	-0-	-1000	-0-	5610	2	55	9	N	50	177	1			184
06	6450 #	5758	-0-	-692	-0-	5758	2			N	-0-					184
07	6665 #	5685	-0-	-980	-0-	5626	2	59	9	N	54	178	1			60

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WALLIS ENERGY, INC. 893997
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					63
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

ATKINSON ISLAND (CONS.) 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

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

ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240

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

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

B.A.D.A. (10,170 SD,) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LONE OAK ENERGY INC 506578
BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

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

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92

B.A.D.A. (10,530 SD.) 04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

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

BAER RANCH (TEX-MISS #3) 04937 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BAER RANCH WELL #: RRCID -> 228432 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15194 - 15210

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012

BAER RANCH (TEX-MISS #6) 04937 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BAER-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 271229 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14566 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	160080 #	128859	-0-	-31221	-0-	5456	1	122317	2	N	987	900	1			427
						1086	9									
03	164021	152733	-0-	-11288	-0-	5936	1	145665	2	N	1029	1074	1			382
						1132	9									
04	158730	151168	-0-	-7562	-0-	5664	1	144425	2	N	981	1227	1			136
						1079	9									
05	164021	163877	-0-	-144	-0-	5840	1	156839	2	N	1089	888	1			337
						1198	9									
06	147810 #	34326	-0-	-113484	-0-	1312	1	32783	2	N	210	356	1			191
						231	9									
07	156209 #	-0-	-0-	-156209	-0-					N	-0-					191

BAILEYS (HOCKLEY) 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
OL ARMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

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

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
MUNSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - P/A 09/15/15

BAKER LAKE (GLENROSE "B") 05130 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
WALKER #1 WELL #: 1 RRCID -> 275949 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380

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

BALTHROP (9000 YEGUA) //CONT.// 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1972	1851	-0-	-121 B	-109	1750	2	101	9	N	92					313
03	2108	2029	-0-	-79 B	-188	1941	2	88	9	N	80	189	1			204
04	2040	2126	-0-	86 B	-102	2031	2	95	9	N	86					290
05	2108	2278	-0-	170 B	68	2195	2	83	9	N	75	183	1			182
06	2040	2188	-0-	148 B	216	2101	2	87	9	N	79	179	1			82
*07	2788 N	2572	-0-	-216 B	-0-	2480	2	92	9	N	84					166

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 279185 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686

02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 005041 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6185 - 6216

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T104 RRCID -> 005043 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T 109 RRCID -> 005044 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T111 RRCID -> 005048 COMPL. DATE 07/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T103 RRCID -> 005054 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRHARDT UNIT WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLEY WELL #: 7 RRCID -> 159627 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6217 - 6233

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520

ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 3 RRCID -> 166854 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 166857 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN EST WELL #: 10 RRCID -> 167024 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
PYLES, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189320 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6249 - 6269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2016 - PLUGGED 06/28/16

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

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

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2	N	-0-			27
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			27
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			27
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			27
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			27
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	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

02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PAMETA OIL COMPANY 637449
NIEDRINGHAUS WELL #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

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

CHOATE FEE WELL #: 7 RRCID -> 130783 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 1724 - 1732

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

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	501	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	552	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	559	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	559	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	584	1	44	2	Y	-0-					-0-
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	567	1	39	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

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

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

02	725 N	482	-0-	-243	-0-	147	1	296	2	Y	35	92	1			251
						39	9									
03	775 N	684	-0-	-91	-0-	221	1	437	2	Y	24	126	1			149
						26	9									
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	297	1	642	2	Y	38	168	1			19
						42	9									
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	287	1	688	2	Y	119	116	1			22
						131	9									
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	348	1	553	2	Y	78	94	1			6
						86	9									
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	508	1	507	2	Y	39					45
						43	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
METZGER GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796

02	1827 X	995	-0-	-832	-0-	330	1	665	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	2427	-0-	2427	2427	814	1	1613	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	2261	-0-	2261	4688	714	1	1547	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	4748	-0-	4748	9436	1399	1	3349	2	Y	-0-			-0-
06	12624 X	3188	-0-	-9436	-0-	1232	1	1956	2	Y	-0-			-0-
*07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	1482	1	1479	2	Y	-0-			-0-

RUGELEY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 005131 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

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

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 271696 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429

02	8468 X	6343	-0-	-2125	-0-	2103	1	4240	2	N	-0-					-0-
03	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	3048	1	6044	2	N	-0-					-0-
04	6990 X	6696	-0-	-294	-0-	2115	1	4581	2	N	-0-					-0-
05	7223 X	7059	-0-	-164	-0-	2081	1	4978	2	N	-0-					-0-
06	6990 X	6262	-0-	-728	-0-	2419	1	3843	2	N	-0-					-0-
07	7223 X	6223	-0-	-1000	-0-	3115	1	3108	2	N	-0-					-0-

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEACH CITY (VKSBG GYRO K) 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 69 WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108

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

BEASLEY (Y-4) 06509 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 275483 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 10468

02	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47

BEASLEY, N. (COOK MTN) 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
CORTEZ, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200

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

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181

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

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208202 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246

02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317	2	6 9	N	5		35
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2		N	-0-		35
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		35
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	2		N	-0-		35
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		N	-0-		35
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-		35

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) 06513 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
STADE, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 188548 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 16280 PERF.13408 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEITH & DOWLEN WELL #: 34 RRCID -> 164875 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 2700 - 2704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 36 RRCID -> 205173 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5584 - 5596

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 29 RRCID -> 211214 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 4596 - 4604

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

HALL, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 262580 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3760 - 3770

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH & DOWLEN WELL #: 41 RRCID -> 270042 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14725 PERF. 5790 - 6350

02	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	2363	1	2406	2	Y	1226	1177	1			203
						1349	9									
03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2133	1	192	2	Y	566	599	1			170
						623	9									
04	6090 X	1912	-0-	-4178	-0-	1404	1	197	2	Y	283	380	1			73
						311	9									
05	6293 X	2922	-0-	-3371	-0-	2030	1	352	2	Y	491	517	1			47
						540	9									
06	6090 X	3290	-0-	-2800	-0-	2432	1	258	2	Y	545	450	1			142
						600	9									
07	6293 X	3000	-0-	-3293	-0-	2187	1	218	2	Y	541	512	1			171
						595	9									

BEECH CREEK (YEGUA 4700) 06755 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
B. TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 279929 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4757 - 4769

02	15312	-0-	-0-	-15312	-0-					N	4161	4392	1			231
03	16368	-0-	-0-	-16368	-0-					N	3673	3395	1			509
04	15840	-0-	-0-	-15840	-0-					N	3553	3576	1			486
05	16368	-0-	-0-	-16368	-0-					N	4088	3922	1			652
06	15840	-0-	-0-	-15840	-0-					N	3902	3944	1			610
*07	4209 R	4209	-0-	-0-	-0-	25	2	4184	9	N	3804	3636	1			778

BEECH CREEK (YEGUA 5-A) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
B.P. AMERICA B WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766

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

BEECH GROVE (WOODBINE) 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

02	22910	X	20144	-0-	-2766	B	-0-	20078	3	66	9	N	60					131
03	20721	X	20721	-0-	-0-	B	-0-	20653	3	68	9	N	62					193
04	22080	X	20165	-0-	-1915	B	-0-	20111	3	54	9	N	49	176	1			66
05	22816	X	19307	-0-	-3509	B	-0-	19246	3	61	9	N	55					121
06	22080	X	17740	-0-	-4340	B	-0-	17683	3	57	9	N	52					173
07	21545	X	17605	-0-	-3940	B	-0-	17550	3	55	9	N	50					223

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390

02	70243	X	70243	-0-	-0-	B	-0-	62980	3	7263	9	N	6603	6875	1			456
03	70900	X	70900	-0-	-0-	B	-0-	63922	3	6978	9	N	6344	6487	1			313
04	70320	X	68456	-0-	-1864	B	-0-	62120	3	6336	9	N	5760	5574	1			499
05	72664	X	69526	-0-	-3138	B	-0-	63456	3	6070	9	N	5518	5568	1			449
06	70320	X	65145	-0-	-5175	B	-0-	59782	3	5363	9	N	4875	5224	1			100
07	72664	X	65109	-0-	-7555	B	-0-	60003	3	5106	9	N	4642	4255	1			487

ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462

02	23664	X	21134	-0-	-2530	B	-0-	17637	3	3497	9	N	3179	3083	1			323
03	18951	X	18951	-0-	-0-	B	-0-	15812	3	3139	9	N	2854	2899	1			278
04	21120	X	19919	-0-	-1201	B	-0-	17056	3	2863	9	N	2603	2701	1			180
05	23148	X	23148	-0-	-0-	B	-0-	20071	3	3077	9	N	2797	2527	1			450
06	21120	X	20376	-0-	-744	B	-0-	17598	3	2778	9	N	2525	2503	1			472
07	21824	X	21092	-0-	-732	B	-0-	18223	3	2869	9	N	2608	2691	1			389

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336

02	78764	X	78764	-0-	-0-	B	-0-	59862	3	18902	9	N	17184	17667	1			11
03	84787	X	84787	-0-	-0-	B	-0-	64728	3	20059	9	N	18235	17879	1			367
04	80603	X	80603	-0-	-0-	B	-0-	63182	3	17421	9	N	15837	15818	1			386
05	84654	X	84654	-0-	-0-	B	-0-	67254	3	17400	9	N	15818	15822	1			382
06	81849	X	81849	-0-	-0-	B	-0-	66160	3	15689	9	N	14263	14190	1			455
*07	84978	X	84978	-0-	-0-	B	-0-	68985	3	15993	9	N	14539	14695	1			299

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
OUTLAW JOSEY WALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A

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

GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280756 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562

02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	80066 X	NO RPT	-0-	-80066 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	171570 X	NO RPT	-0-	-171570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	177289 X	NO RPT	-0-	-177289 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	171570 X	NO RPT	-0-	-171570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	177289 X	NO RPT	-0-	-177289 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELINDA (YEGUA 4700 SAND) 06866 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
RICE WELL #: 1 RRCID -> 276556 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1789	1863	1			308
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1874	1656	1			526
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1832	2063	1			295
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2680	2307	1			668
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2203	2306	1			565
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2616	2682	1			499

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

02	14B2 EXT	9311	-0-	9311	27899	9311	2			N	-0-					36
03	T. A.	9215	-0-	9215	37114	9215	2			N	-0-					36
04	14B2 EXT	9215	-0-	9215	46329	9215	2			N	-0-					36
05	14B2 EXT	9185	-0-	9185	55514	9185	2			N	-0-					36
06	14B2 EXT	9528	-0-	9528	65042	9130	2	398	9	N	362	362	2			36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65042					N	NO RPT					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

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

HILLIARD Y-2 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961

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

BENDER (Y-2) //CONT.// 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC //CONT.// 388700
TYRA, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965

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

BERNARD, EAST (7700) 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530

02	1334 N	1213	-0-	-121	-0-	57	1	1145	3	Y	10	9	1			11
						11	9									
03	T. A.	978	-0-	978	978	47	1	922	3	Y	8	8	1			11
						9	9									
04	1925 X	947	-0-	-978	-0-	47	1	883	3	Y	15	16	1			10
						17	9									
05	1023 N	979	-0-	-44	-0-	44	1	916	3	Y	17	15	1			12
						19	9									
06	960 N	937	-0-	-23	-0-	44	1	876	3	Y	15	14	1			13
						17	9									
*07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	925	3	Y	31	27	1			17
						34	9									

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277

02	3016 X	2228	-0-	-788	-0-	105	1	2103	3	Y	18	17	1			30
						20	9									
03	T. A.	2810	-0-	2810	2810	133	1	2653	3	Y	22	22	1			30
						24	9									
04	5654 X	2844	-0-	-2810	-0-	145	1	2682	3	Y	15	19	1			26
						17	9									
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	136	1	2884	3	Y	17	16	1			27
						19	9									
06	3000 N	3175	-0-	175	175	153	1	3005	3	Y	15	14	1			28
						17	9									
*07	3100 N	5361	-0-	2261	2436	225	1	5103	3	Y	30	27	1			31
						33	9									

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

02	957 N	391	-0-	-566	-0-	391	2			N	-0-	130
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	130
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	130
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	130
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-	130
*07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-	130

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	30	1	2071	2	N	-0-	122
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	30	1	1754	2	N	-0-	122
04	2760 N	1047	-0-	-1713	-0-	30	1	1017	2	N	-0-	122
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	122
06	1740 N	2	-0-	-1738	-0-	2	2			N	-0-	122
*07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	30	1	1256	2	N	-0-	122

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	20	1	908	2	N	-0-					97
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	20	1	1045	2	N	-0-					97
04	1290	N	623	-0-	-667	-0-	20	1	603	2	N	-0-					97
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					97
06	1020	N	204	-0-	-816	-0-	10	1	194	2	N	-0-					97
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	30	1	1655	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ANGELO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111212 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 7680

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

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599

02	841	N	721	-0-	-120	-0-	54	1	667	2	N	-0-					23
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	62	1	782	2	N	-0-					23
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	65	1	830	2	N	-0-					23
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	N	-0-	11	7			12
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	71	1	880	2	N	-0-					12
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	67	1	844	2	N	-0-					12

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

02	638	N	630	-0-	-8	-0-	47	1	579	2	Y	4					53
							4	9									
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	48	1	615	2	Y	3					56
							3	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	614	2	Y	2					58
							2	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	56	1	697	2	Y	3					61
							3	9									
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	46	1	568	2	Y	1					62
							1	9									
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	58	1	719	2	Y	2					64
							2	9									

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760

02	2772	N	1568	-0-	-1204	-0-	117	1	1451	2	Y	-0-					31
03	2015	N	1464	-0-	-551	-0-	107	1	1357	2	Y	-0-					31
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	124	1	1582	2	Y	-0-					31
05	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	101	1	1254	2	Y	-0-	31	7			-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	125	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	118	1	1470	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	406	N	368	-0-	-38	-0-	27	1	341	2	N	-0-					67
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	2	N	-0-					67
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	-0-					67
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	26	1	329	2	N	-0-	67	7			-0-
06	390	N	52	-0-	-338	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - P&A 03/31/14

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786

02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	115	1	1426	2	Y	5					57
							6	9									
03	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	109	1	1379	2	Y	3					60
							3	9									
04	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	100	1	1276	2	Y	2					62
							2	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	127	1	1574	2	Y	3					65
							3	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	119	1	1480	2	Y	2					67
							2	9									
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	134	1	1676	2	Y	1					68
							1	9									

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

02	3596	X	3059	-0-	-537	-0-	226	1	2811	2	Y	20					31
							22	9									
03	3937	X	3411	-0-	-526	-0-	247	1	3139	2	Y	23	28	1			26
							25	9									
04	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	261	1	3333	2	Y	24	30	1			20
							26	9									
05	3937	X	3557	-0-	-380	-0-	263	1	3265	2	Y	26	33	1			13
							29	9									
06	3330	X	3296	-0-	-34	-0-	233	1	2914	2	Y	135	123	1			25
							149	9									
07	3751	X	3416	-0-	-335	-0-	251	1	3128	2	Y	34					59
							37	9									

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

02	1247	N	1201	-0-	-46	-0-	88	1	1089	2	Y	22					34
							24	9									
03	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	91	1	1154	2	Y	24	30	1			28
							26	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	102	1	1307	2	Y	27	33	1			22
							30	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	103	1	1281	2	Y	30	37	1			15
							33	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	102	1	1275	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
07	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	104	1	1296	2	Y	36					39
							40	9									

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	180	1	2233	2	N	-0-					102
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	189	1	2394	2	N	-0-					102
04	2310	N	1868	-0-	-442	-0-	136	1	1732	2	N	-0-					102
05	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	162	1	2016	2	N	-0-	102	7			-0-
06	2310	N	2144	-0-	-166	-0-	159	1	1985	2	N	-0-					-0-
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	173	1	2153	2	N	-0-					-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019

02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					56
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	531	2	Y	-0-	32	1			24
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	690	2	Y	4					28
							4	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	Y	3					31
							3	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					31
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					31

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895

02	2900	N	2217	-0-	-683	2640	161	1	2000	2	Y	51					100
							56	9									
03	3100	N	2575	-0-	-525	2115	183	1	2326	2	Y	60	83	1			77
							66	9									
04	3000	N	1797	-0-	-1203	912	126	1	1606	2	Y	59	82	1			54
							65	9									
05	2737	N	1825	-0-	-912	-0-	132	1	1640	2	Y	48	72	1			30
							53	9									
06	2100	N	1664	-0-	-436	-0-	123	1	1540	2	Y	1	26	1			5
							1	9									
*07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	171	1	2137	2	Y	44					49
							48	9									

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956

02	1392	N	1123	-0-	-269	-0-	82	1	1020	2	Y	19					49
							21	9									
03	1705	N	1302	-0-	-403	-0-	93	1	1185	2	Y	22	37	1			34
							24	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	2	Y	26	36	1			24
							29	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	108	1	1340	2	Y	28	37	1			15
							31	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	138	1	1726	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	122	1	1520	2	Y	32					35
							35	9									

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

02	580	N	526	-0-	-54	-0-	35	1	438	2	Y	48					251
							53	9									
03	620	N	512	-0-	-108	-0-	37	1	465	2	Y	9	147	1			113
							10	9									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	41	1	521	2	Y	36					149
							40	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	Y	50					199
							55	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	30					229
							33	9									
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	42	1	518	2	Y	2					231
							2	9									

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-					64
03	403	N	41	-0-	-362	-0-	3	1	38	2	N	-0-					64
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					64
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	64	7			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

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

XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 276175 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 7060

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, W. (CLODINE) //CONT.// 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BERNARD, HVALINKA WELL #: 1 RRCID -> 218132 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7628 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-			123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2175	X	1165	-0-	-1010	-0-	226	1	937	3	N	2			30
							2	9							
03	2325	X	1161	-0-	-1164	-0-	186	1	973	3	N	2			32
							2	9							
04	2250	X	1272	-0-	-978	-0-	164	1	1108	3	N	-0-			32
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	53	1	1658	3	N	23			55
							25	9							
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	61	1	1685	3	N	17			72
							19	9							
*07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	56	1	1787	3	N	15			87
							17	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

BERNARD, W. (YEGUA 7600) 07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613

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

BERNARD, W. (YEGUA 7750) 07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "B" WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717

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

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
US PETRO LP 879302
SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6061 X	-0-	-0-	-6061	-0-			N	-0-			54
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			N	-0-			54
04	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-			N	-0-			54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956

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

WINTERMANN "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

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

BERNARD, W. (7650) 07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERNARD, W. (7700) 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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	1305 X	841	-0-	-464	-0-	841	2		N	-0-		44
*03	1395 X	926	-0-	-469	-0-	926	2		N	-0-		55
04	1350 X	943	-0-	-407	-0-	943	2		N	-0-		55
05	1178 X	744	-0-	-434	-0-	744	2		N	-0-		55
06	960 X	737	-0-	-223	-0-	718	2	19 9	N	17		72
*07	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		72

BERNARD, W. (7850) //CONT.// 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011

ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	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

02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	137	1	516	2	N	96	182	1			95
							106	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	119	1	455	2	N	95					190
							105	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	119	1	483	2	N	96	182	1			104
							106	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	114	1	478	2	N	108					212
							119	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					212
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					212

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894

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

VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540

02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26 36	1 9	127	2	N	33					324
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	25 39	1 9	125	2	N	35					359
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	26 41	1 9	138	2	N	37					396
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	30	1	164	2	N	-0-	187	1			209
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					209
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					209

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

02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	282 282	1 9	1558	2	N	256	177	1			234
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	300 325	1 9	1684	2	N	295	193	1			336
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	294 345	1 9	1733	2	N	314	554	1			96
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	301 312	1 9	1849	2	N	284	185	1			195
06	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					195
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					195

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

02	899 N	618	-0-	-281	-0-	48	1	570	2	N	-0-					42
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	100	1	1146	2	N	-0-					42
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	88	1	980	2	N	-0-					42
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	91	1	925	2	N	-0-					42
06	1080 N	846	-0-	-234	-0-	63	1	783	2	N	-0-					42
07	1116 N	810	-0-	-306	-0-	60	1	750	2	N	-0-					42

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

02	1305 N	1193	-0-	-112	-0-	93	1	1100	2	N	-0-					157
03	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	98	1	1148	2	N	-0-					157
04	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	101	1	1081	2	N	-0-					157
05	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	107	1	1075	2	N	-0-					157
06	1200 N	1029	-0-	-171	-0-	84	1	945	2	N	-0-					157
07	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	71	1	935	2	N	-0-					157

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1943	X	1438	-0-	-505	-0-	45	1	1385	3	N	7					128
							8	9									
03	2077	X	1	-0-	-2076	-0-	1	3			N	-0-					128
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					128
05	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	84	1	2403	3	N	14					142
							15	9									
06	1500	X	463	-0-	-1037	-0-	16	1	437	3	N	9					151
							10	9									
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	N	-0-					151

ANCHOR OPERATING CO. 020596
HARRIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

APACHE CORPORATION 027200
KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

02	551	N	440	-0-	-111	-0-	439	2	1	9	N	1					44
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1					45
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1					46
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					47
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	2			N	-0-					47
07	589	N	213	-0-	-376	-0-	212	2	1	9	N	1					48

AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC 036933
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277588 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 6620

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

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
DALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095720 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045

02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					68
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					68
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					68
05	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					68
06	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-					68
07	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					68

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

BRACEWELL WELL #: 1 RRCID -> 095909 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	2	N	5					102
							6	9									
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	6	1	1011	2	N	2					104
							2	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	11	1	1032	2	N	3					107
							3	9									
05	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	6	1	1014	2	N	-0-					107
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	11	1	995	2	N	2					109
							2	9									
07	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					109

VINCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096767 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880

02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	255	1	2503	2	N	7					139
							8	9									
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	273	1	2009	2	N	4					143
							4	9									
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	264	1	2639	2	N	7					150
							8	9									
05	2077	X	1334	-0-	-743	-0-	273	1	1059	2	N	2					152
							2	9									
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	229	1	2703	2	N	-0-					152
*07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	273	1	3681	2	N	5					157
							6	9									

WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097107 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6910 - 6921

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					46
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					46
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					46
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					46
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					46
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46

NAN WELL #: 1 RRCID -> 112572 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6672 - 6690

02	87	N	23	-0-	-64	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 113390 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					65
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					65
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					65
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					65
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					65

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
MAYJAC I, LLC 536431
YEGUA HILLS DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 101168 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	1			N	-0-					174
03	1085	N	221	-0-	-864	-0-	221	1			N	-0-					174
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	1			N	-0-					174
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					174
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					174
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					174

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
JACKSON WELL #: 1A RRCID -> 103813 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808

02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3484	2	8	9	N	7					106
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3588	2	9	9	N	8					114
04	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	2956	2	11	9	N	10					124
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3201	2	2	9	N	2					126
06	3000	X	2410	-0-	-590	-0-	2406	2	4	9	N	4					130
07	3100	X	1392	-0-	-1708	-0-	1389	2	3	9	N	3					133

PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

02	2726	N	2700	-0-	-26	-0-	2690	2	10	9	N	9					154
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2882	2	11	9	N	10					164
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2827	2	10	9	N	9					173
05	2883	N	2877	-0-	-6	-0-	2869	2	8	9	N	7	68	1			112
06	2790	N	2586	-0-	-204	-0-	2583	2	3	9	N	3					115
07	2945	N	2877	-0-	-68	-0-	2870	2	7	9	N	6	76	1			45

KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

02	2784	N	1146	-0-	-1638	-0-	1143	2	3	9	N	3					33
03	2759	N	1617	-0-	-1142	-0-	1613	2	4	9	N	4					37
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	2	7	9	N	6					43
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	2	2	9	N	2					45
06	1560	N	870	-0-	-690	-0-	866	2	4	9	N	4					49
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2215	2	6	9	N	5					54

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3					132
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	934	2	4	9	N	4					136
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	959	2	9	9	N	8					144
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	991	2	2	9	N	2	125	1			21
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					21
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					21

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
CHARANZA, JOE F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132301 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	580	N	411	-0-	-169	-0-	411	2			N	-0-					133
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2					135
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					135
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	N	3					138
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	610	2	2	9	N	2					140
07	682	N	559	-0-	-123	-0-	558	2	1	9	N	1	113	1			28

OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980

02	580	N	444	-0-	-136	-0-	440	2	4	9	N	4	176	1			33
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2					35
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2					37
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	N	3					40
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	629	2	1	9	N	1					41
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	626	2	1	9	N	1					42

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

02	493	N	205	-0-	-288	-0-	205	2			N	-0-					41
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					41
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					41
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					41
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					41
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					41

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

02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	174	1	2144	2	N	7					161
							8	9									
03	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	186	1	2086	2	N	7					168
							8	9									
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	180	1	2467	2	N	9					177
							10	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	186	1	2506	2	N	9					186
							10	9									
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	180	1	2241	2	N	-0-					186
*07	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	186	1	2895	2	N	4					190
							4	9									

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010

SRJC ENTERPRISES, LLC 810824
KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

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

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
SRJC ENTERPRISES, LLC //CONT.// 810824
ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

JOCK EWING WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

02	4408 X	4369	-0-	-39	-0-	4339	3	30	9	N	27					68
03	4681 X	4628	-0-	-53	-0-	4607	3	21	9	N	19	1	8			86
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4464	3	18	9	N	16					102
05	4681 X	3929	-0-	-752	-0-	3914	3	15	9	N	14					116
06	4530 X	3945	-0-	-585	-0-	3933	3	12	9	N	11					127
*07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4724	3	13	9	N	12					139

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

02	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	1392	1	12954	2	N	131					262
						144	9									
03	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	1488	1	13137	2	N	94					356
						103	9									
04	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	1336	1	11050	2	N	98	193	1			261
						108	9									
05	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	1488	1	11935	2	N	47					308
						52	9									
06	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	1440	1	10997	2	N	28	189	1			147
						31	9									
*07	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	1180	1	8876	2	N	141					288
						155	9									

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532

02	140240 X	140240	-0-	-0-	-0-	138533	1	1707	9	N	1552	1443	2			1940
03	147468 X	147468	-0-	-0-	-0-	145673	1	1795	9	N	1632	1652	2			1920
04	148256 X	148256	-0-	-0-	-0-	146538	1	1718	9	N	1562	1461	2			2021
05	145049 X	144635	-0-	-414	-0-	142807	1	1828	9	N	1662	1816	2			1867
06	144090 X	NO RPT	-0-	-144090	-0-					N	NO RPT					1867
07	148893 X	NO RPT	-0-	-148893	-0-					N	NO RPT					1867

RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

02	138678 X	138003	-0-	-675	-0-	136190	1	1813	9	N	1648	1640	2			5262
03	148242 X	146575	-0-	-1667	-0-	144704	1	1871	9	N	1701	1645	2			5318
04	140424 X	140424	-0-	-0-	-0-	138522	1	1902	9	N	1729	1653	2			5394
05	144779 X	144779	-0-	-0-	-0-	142912	1	1867	9	N	1697	1799	2			5292
06	139800 X	NO RPT	-0-	-139800	-0-					N	NO RPT					5292
07	144460 X	NO RPT	-0-	-144460	-0-					N	NO RPT					5292

BIG CREEK 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DAVIS, T W WELL #: 255 RRCID -> 245425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.W.DAVIS WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

02	87 #	31	-0-	-56	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	90 #	6	-0-	-84	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440

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

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

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

BIG HILL (FRIO 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

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

BIG HILL (FRIO 10,100) 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128

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

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
ANDERSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - PLUGGED 06/28/2013

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

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

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

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

DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

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

BIG HILL (MARGINULINA 9200) 07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP #3 MARG VAG WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

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

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

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

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

02	8584 #	7102	-0-	-1482	-0-	147	1	6930	2	N	23			66
						25	9							
03	8711	7621	-0-	-1090	-0-	147	1	7445	2	N	26			92
						29	9							
04	8430	7024	-0-	-1406	-0-	147	1	6856	2	N	19			111
						21	9							
05	8463 #	6818	-0-	-1645	-0-	147	1	6650	2	N	19			130
						21	9							
06	8190 #	6613	-0-	-1577	-0-	147	1	6448	2	N	16			146
						18	9							
07	7626 #	6320	-0-	-1306	-0-	147	1	6161	2	N	11			157
						12	9							

BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300) 07888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
GILL, DORA, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 053619 COMPL. DATE 08/25/1972 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10279 - 10285

02	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-			18
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-			18
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	101	119	1	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-			1
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-			1
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					48
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) 07891 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP G.U. WELL #: 7 RRCID -> 250605 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679

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

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) 07891 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660

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

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) 07892 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
TYRRELL-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600

02	20956 R	17250	-0-	-3706	-0-	406	1	15744	3	N	1000	1093	1	1	8	135	
						1100	9										
03	17816	17816	-0-	-0-	-0-	434	1	15820	3	N	1420	920	1	1	8	634	
						1562	9										
04	15433 R	15433	-0-	-0-	-0-	420	1	14042	3	N	883	1376	1	1	8	140	
						971	9										
05	19344 #	16173	-0-	-3171	-0-	434	1	14434	3	N	1186	1083	1	1	8	242	
						1305	9										
06	18720 #	16365	-0-	-2355	-0-	420	1	14810	3	N	1032	903	1	1	8	370	
						1135	9										
07	18445 #	16892	-0-	-1553	-0-	434	1	15268	3	N	1082	1099	1	1	8	352	
						1190	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					97
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					97
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	72	3	36	9	N	33					130
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					150
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	181	1			270
*07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	410	3	134	9	N	122					392

VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

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

VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502

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

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

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

BLACK OWL (YEGUA 7560) 08534 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BERGSTROM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263563 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7637 - 7659

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

BLACK 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	42311 #	37743	-0-	-4568	-0-	84	1	37239	2	N	382	553	1			118
						420	9									
03	39903	39903	-0-	-0-	-0-	93	1	39425	2	N	350	184	1			284
						385	9									
04	38399	38399	-0-	-0-	-0-	90	1	37986	2	N	294	368	1			210
						323	9									
05	38006	37910	-0-	-96	-0-	93	1	37443	2	N	340	361	1			189
						374	9									
06	36780	36663	-0-	-117	-0-	90	1	36289	2	N	258	362	1			85
						284	9									
07	38006	36152	-0-	-1854	-0-	93	1	35797	2	N	238	183	1			140
						262	9									

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WADI PETROLEUM, INC. 889600
DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	21373 #	3610	-0-	-17763	-0-	560	1	3039	2	N	10					178
						11	9									
03	19310	19310	-0-	-0-	-0-	600	1	18600	2	N	100					278
						110	9									
04	18530	18530	-0-	-0-	-0-	600	1	17846	2	N	76	179	1			175
						84	9									
05	21347	21347	-0-	-0-	-0-	465	1	20783	2	N	90	158	1			107
						99	9									
06	20629	20629	-0-	-0-	-0-	360	1	20167	2	N	93					200
						102	9									
*07	21842	21842	-0-	-0-	-0-	315	1	21426	2	N	92	158	1			134
						101	9									

BLAND (NODOSARIA) 08813 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
OLYMPIA WELL #: 1 RRCID -> 280177 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8988 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	45356	9025	-0-	-36331	-0-	8863	2	162	9	N	147	164	1			87
03	48484	41	-0-	-48443	-0-	41	2			N	-0-					87
04	46920	-0-	-0-	-46920	-0-					N	-0-					87
05	48484	-0-	-0-	-48484	-0-					N	-0-					87
06	46920	-0-	-0-	-46920	-0-					N	-0-					87
07	48484	-0-	-0-	-48484	-0-					N	-0-	87	6			-0-

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) 08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TEXAS A&M UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12080 - 12093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10672 X	8791	-0-	-1881	-0-	906	1	7632	3	N	230	262	1			102
						253	9									
03	11098 X	8342	-0-	-2756	-0-	969	1	7063	3	N	282	319	1			65
						310	9									
04	9780 X	7633	-0-	-2147	-0-	938	1	6497	3	N	180	170	1			75
						198	9									
05	9889 X	7707	-0-	-2182	-0-	969	1	6554	3	N	167					242
						184	9									
06	9570 X	6667	-0-	-2903	-0-	938	1	5530	3	N	181	189	1			234
						199	9									
07	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					234

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
DAVIS WELL #: RRCID -> 197826 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9520 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2013

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995

02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

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

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

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

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLESSING (F-12, UPPER) 08871 296 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 25 J RRCID -> 051351 COMPL. DATE 10/06/1971 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

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

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

BLESSING (F-15) 08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 8170

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

BLESSING (F-16) 08871 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
A. S. HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 279984 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8404 - 8406

02	7250	8257	-0-	1007	39735	8245	2	12	9	N	11					86
03	7750	10912	-0-	3162	42897	10882	2	30	9	N	27					113
04	7500	11900	-0-	4400	47297	11854	2	46	9	N	42					155
05	7750	15736	-0-	7986	55283	15685	2	51	9	N	46	169	1			32
06	7500	15052	-0-	7552	62835	15018	2	34	9	N	31					63
07	7750	10398	-0-	2648	65483	10361	2	37	9	N	34					97

BLESSING (8300 BLESSING) 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GULF EXPLORATION CORPORATION 338094
BLESSING -S- WELL #: 28 F RRCID -> 075199 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

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

TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 T RRCID -> 005348 COMPL. DATE 04/21/1941 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308

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

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

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

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-			145
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1		N	-0-			145
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-			145
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-			145
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-			145
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			145

BLESSING, NE. (F-26) 08874 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HERMAN, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 168802 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 9362

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	1	-0-
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2015

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BLOCK 98-L //CONT.// 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (MA-4A) 09564 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925

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

BLOCK 98-L (SD-A) 09564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 L RRCID -> 188835 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690

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

BLOCK 368-L (MIOCENE B) 09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

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

STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

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

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

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

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

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

BLOCK 367-L (7500) 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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014

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

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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	321	1	875	2	Y	-0-			13
03	1643 N	1168	-0-	-475	-0-	287	1	881	2	Y	-0-			13
04	1590 N	674	-0-	-916	-0-	165	1	509	2	Y	-0-			13
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	173	1	1492	2	Y	-0-			13
06	1140 N	750	-0-	-390	-0-	61	1	689	2	Y	-0-			13
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	93	1	1094	2	Y	-0-			13

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

02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	350	1	955	2	Y	-0-			8
03	1705 N	1173	-0-	-532	-0-	288	1	885	2	Y	-0-			8
04	1830 N	901	-0-	-929	-0-	221	1	680	2	Y	-0-			8
05	2170 N	1035	-0-	-1135	-0-	107	1	928	2	Y	-0-			8
06	1140 N	893	-0-	-247	-0-	72	1	821	2	Y	-0-			8
07	930 N	804	-0-	-126	-0-	63	1	741	2	Y	-0-			8

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

02	5220 X	4313	-0-	-907	-0-	1157	1	3156	2	Y	-0-			2
03	9362 X	4370	-0-	-4992	-0-	1073	1	3297	2	Y	-0-			2
04	9060 X	3399	-0-	-5661	-0-	833	1	2566	2	Y	-0-			2
05	9362 X	7920	-0-	-1442	-0-	822	1	7098	2	Y	-0-			2
06	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	979	1	11139	2	Y	-0-			2
*07	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	888	1	10473	2	Y	-0-			2

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	141	1	386	2	Y	2					19
							2	9									
03	775	N	482	-0-	-293	-0-	118	1	364	2	Y	-0-					19
04	810	N	147	-0-	-663	-0-	36	1	111	2	Y	-0-					19
05	3100	N	6813	-0-	3713	3713	707	1	6106	2	Y	-0-					19
06	3000	N	7211	-0-	4211	7924	583	1	6628	2	Y	-0-					19
*07	3100	N	6681	-0-	3581	11505	522	1	6159	2	Y	-0-					19

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	406	N	313	-0-	-93	-0-	83	1	228	2	Y	2					11
							2	9									
03	434	N	212	-0-	-222	-0-	52	1	160	2	Y	-0-					11
04	450	N	18	-0-	-432	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					11
05	465	N	166	-0-	-299	-0-	17	1	149	2	Y	-0-					11
06	210	N	50	-0-	-160	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					11
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					11

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	466	1	1273	2	Y	2					74
							2	9									
03	2790	X	1853	-0-	-937	-0-	455	1	1397	2	Y	1					75
							1	9									
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	747	1	2301	2	Y	-0-					75
05	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	245	1	2117	2	Y	7					82
							8	9									
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	199	1	2263	2	Y	-0-					82
07	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	200	1	2364	2	Y	5					87
							6	9									

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	140	1	382	2	Y	1					110
							1	9									
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	100	1	308	2	Y	2					112
							2	9									
04	450	N	66	-0-	-384	-0-	16	1	50	2	Y	-0-					112
05	465	N	238	-0-	-227	-0-	20	1	175	2	Y	39					151
							43	9									
06	390	N	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					151
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	6	2	Y	1					152
							1	9									

BOBCAT RUN (HACKBERRY) 10073 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SAXON WELL #: 1 RRCID -> 279187 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7803 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	64235		13393	-0-	-50842	-0-	13193	3	200	9	N	182	159	1	1	8	53
03	68665		15563	-0-	-53102	-0-	15387	3	176	9	N	160	176	1			37
04	21510	#	17576	-0-	-3934	-0-	17359	3	217	9	N	197	173	1	6	8	55
05	17323	R	17323	-0-	-0-	-0-	17113	3	210	9	N	191	182	1	6	8	58
06	15732	R	15732	-0-	-0-	-0-	15548	3	184	9	N	167	164	1	5	8	56
07	18166	#	14472	-0-	-3694	-0-	14287	3	185	9	N	168	179	1	7	8	38

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 5449 PERF.13240 - 13246

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898

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

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890

02	28826 X	26691	-0-	-2135	-0-	1114	1	24663	2	N	831	792	1	234
						914	9							
03	27034 X	27034	-0-	-0-	-0-	1190	1	24930	2	N	831	973	1	92
						914	9							
04	26130 X	24513	-0-	-1617	-0-	1152	1	22536	2	N	750	768	1	74
						825	9							
05	27001 X	24211	-0-	-2790	-0-	912	1	22479	2	N	745	580	1	239
						820	9							
06	26130 X	22253	-0-	-3877	-0-	864	1	20644	2	N	677	771	1	145
						745	9							
07	27001 X	22769	-0-	-4232	-0-	893	1	21104	2	N	702	763	1	84
						772	9							

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANKAMER A-912 WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670

02	1508 #	1489	-0-	-19	-0-	974	1	328	2	N	170	184	1			98
						187	9									
03	1612 #	938	-0-	-674	-0-	580	1	227	2	N	119					217
						131	9									
04	1730 R	1730	-0-	-0-	-0-	1053	1	484	2	N	175	182	1			210
						193	9									
05	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	985	1	473	2	N	186	184	1			212
						205	9									
06	1590 #	1275	-0-	-315	-0-	868	1	289	2	N	107	182	1			137
						118	9									
07	1798 #	1493	-0-	-305	-0-	1040	1	286	2	N	152	244	1			45
						167	9									

BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211

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

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER) 10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

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

BON WEIR (10,600 WILCOX) 10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 157487 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11599 PERF.10600 - 10630

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

BON WEIR (11,100) 10385 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KUHNERT WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS (4050) 10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WINTERMAN -A- WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019

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

BONUS (4800) 10509 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOENFIELD, TED WELL #: 1 RRCID -> 158752 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764

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

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WINTERMANN WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670

*11	3090 X	2400	-0-	-690	-0-	82	1	2227	2	Y	83	189	1		128
						91	9								
*12	3193 X	1940	-0-	-1253	-0-	86	1	1756	2	Y	89				217
						98	9								
*01	3224 X	3037	-0-	-187	-0-	156	1	2731	2	Y	136	186	1		167
						150	9								
*02	3016 X	1107	-0-	-1909	-0-	240	1	820	2	Y	43				210
						47	9								
*03	2635 X	1416	-0-	-1219	-0-	546	1	855	2	Y	14				224
						15	9								
*04	2550 X	1737	-0-	-813	-0-	821	1	873	2	Y	39				263
						43	9								
*05	2635 X	1593	-0-	-1042	-0-	839	1	726	2	Y	25				288
						28	9								
*06	2550 X	1599	-0-	-951	-0-	799	1	776	2	Y	22				310
						24	9								
*07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1083	1	381	2	Y	10				320
						11	9								

BONUS (YEGUA 6900) 10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOETTCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2784	2086	-0-	-698	73	280	1	1785	2	N	19					158
						21	9									
03	2976	1893	-0-	-1083	-0-	280	1	1605	2	N	7					165
						8	9									
04	2820 #	1228	-0-	-1592	-0-	220	1	1008	2	N	-0-					165
05	2666 #	2043	-0-	-623	-0-	290	1	1753	2	N	-0-					165
06	2580 #	1628	-0-	-952	-0-	250	1	1378	2	N	-0-					165
07	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	240	1	904	2	N	-0-					165

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

02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	7	3	1			4
						8	9									
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-

KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	95	1	1248	3	Y	-0-					-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	90	1	1398	3	Y	-0-					-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	107	1	1419	3	Y	37	15	1			22
						41	9									
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	103	1	1451	3	Y	-0-	22	1			-0-
06	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	88	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	1550 N	1132	-0-	-418	-0-	86	1	1046	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

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

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) //CONT.// 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2010	X	1000	-0-	-1010	-0-	35	1	954	2	Y	10					87
							11	9									
*12	2077	X	1248	-0-	-829	-0-	58	1	1187	2	Y	3					90
							3	9									
*01	2077	X	458	-0-	-1619	-0-	24	1	423	2	Y	10					100
							11	9									
*02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	437	1	1492	2	Y	22					122
							24	9									
*03	2821	X	2377	-0-	-444	-0-	913	1	1431	2	Y	30					152
							33	9									
*04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	1009	1	1072	2	Y	-0-					152
*05	1612	X	1127	-0-	-485	-0-	602	1	521	2	Y	4					156
							4	9									
*06	1560	X	653	-0-	-907	-0-	331	1	321	2	Y	1					157
							1	9									
07	1612	X	60	-0-	-1552	-0-	33	1	12	2	Y	14					171
							15	9									

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

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

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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750) 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAHALITC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193386 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734

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

PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735

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

BONUS, S.E. (FRIO 3750) //CONT.// 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS, S.E. (FRIO 4300) 10518 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CLARKE WELL #: 1 RRCID -> 258123 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4621 PERF. 4301 - 4304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3190 X	-0-	-0-	-3190	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 200107 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS, S.E. (7100) 10518 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS,DANIELA WELL #: 4C RRCID -> 119119 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONUS, S.E. (7100) //CONT.// 10518 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1624	N	1298	-0-	-326	-0-	124	1	1174	3	Y	-0-					1
03	1953	N	1571	-0-	-382	-0-	160	1	1411	3	Y	-0-					1
04	1980	N	1287	-0-	-693	-0-	132	1	1155	3	Y	-0-					1
05	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	110	1	1108	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1530	N	111	-0-	-1419	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	124	1	1312	3	Y	-0-					-0-

BONUS, S.E. (7400) 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 103887 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398

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

KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412

02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-

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

02	1166	N	340	-0-	-826	-0-	24	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	102	1	1577	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	32	1	425	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	108	1	1534	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	1170	N	120	-0-	-1050	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	66	1	802	3	Y	-0-					-0-

MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

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

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	3	Y	-0-					-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	67	1	883	3	Y	23	10	1			13
						25	9									
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	894	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	745	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	57	1	694	3	Y	-0-					-0-

KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	16	7	1			9
						18	9									
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	40	1	557	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-					-0-
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	Y	-0-					-0-

HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	22	1	286	3	Y	7	3	1			4
						8	9									
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	21	1	297	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3219	X	2908	-0-	-311	-0-	122	1	2746	2	N	36	18	1			83
							40	9									
03	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	130	1	2784	2	N	29	9	1			103
							32	9									
04	3330	X	2849	-0-	-481	-0-	118	1	2694	2	N	34	10	1			127
							37	9									
05	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	132	1	2934	2	N	35	20	1			142
							39	9									
06	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	129	1	2687	2	N	37	21	1			158
							41	9									
07	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	129	1	2700	2	N	24	10	1			172
							26	9									

SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8932	X	8655	-0-	-277	-0-	363	1	8168	2	N	113	55	1			128
							124	9									
03	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	434	1	9317	2	N	90	31	1			187
							99	9									
04	8490	X	8248	-0-	-242	-0-	344	1	7813	2	N	83	202	1			68
							91	9									
05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	401	1	8910	2	N	115	61	1			122
							127	9									
06	8700	X	8659	-0-	-41	-0-	392	1	8139	2	N	116	63	1			175
							128	9									
07	8990	X	8720	-0-	-270	-0-	392	1	8226	2	N	93	209	1			59
							102	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2349	X	413	-0-	-1936	-0-	29	1	383	3	Y	1	16	1			14
							1	9									
03	1860	X	118	-0-	-1742	-0-	7	1	111	3	Y	-0-	14	1			-0-
04	1740	X	65	-0-	-1675	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	179	-0-	-255	-0-	12	1	165	3	Y	2					2
							2	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	1					3
							1	9									
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2726	X	1213	-0-	-1513	-0-	85	1	1110	3	Y	16	34	1			29
							18	9									
03	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	115	1	1775	3	Y	42	37	1			34
							46	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	126	1	1676	3	Y	58	39	1			53
							64	9									
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	82	1	1167	3	Y	19	21	1			51
							21	9									
06	1860	N	1107	-0-	-753	-0-	80	1	988	3	Y	35					86
							39	9									
07	1922	N	1041	-0-	-881	-0-	75	1	920	3	Y	42	48	1			80
							46	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	376	1	4956	3	Y	156	135	1			123
						172	9									
03	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	387	1	5996	3	Y	146	134	1			135
						161	9									
04	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	362	1	4812	3	Y	96	95	1			136
						106	9									
05	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	411	1	5822	3	Y	157	82	1			211
						173	9									
06	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	474	1	5840	3	Y	79					290
						87	9									
*07	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	475	1	5779	3	Y	84	138	1			236
						92	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: RRCID -> 280132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8986 - 9000

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097
OBENHAUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171196 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640

02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	1	1	1			97
						1	9									
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	8	1	170	2	N	1	1	1			97
						1	9									
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	7	1	170	2	N	1	1	1			97
						1	9									
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	1	1	1			97
						1	9									
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	7	1	149	2	N	3	1	1			99
						3	9									
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	7	1	139	2	N	7	1	1			105
						8	9									

SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839

02	232 N	214	-0-	-18	-0-	9	1	204	2	N	1	1	1			24
						1	9									
03	341 N	205	-0-	-136	-0-	9	1	195	2	N	1	1	1			24
						1	9									
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	7	1	167	2	N	1	1	1			24
						1	9									
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	2	2	1			24
						2	9									
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	7	1	140	2	N	1	1	1			24
						1	9									
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	N	5	1	1			28
						6	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	545	1	12250	2	N	188	82	1			191
						207	9									
03	13516 X	12095	-0-	-1421	-0-	533	1	11426	2	N	124	218	1			97
						136	9									
04	12930 X	10622	-0-	-2308	-0-	442	1	10048	2	N	120	37	1			180
						132	9									
05	13888 X	11275	-0-	-2613	-0-	478	1	10621	2	N	160	245	1			95
						176	9									
06	13440 X	9745	-0-	-3695	-0-	441	1	9159	2	N	132	71	1			156
						145	9									
07	13888 X	11842	-0-	-2046	-0-	532	1	11166	2	N	131	222	1			65
						144	9									

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

02	3538 X	2896	-0-	-642	-0-	121	1	2711	2	N	58	188	1			25
						64	9									
03	3937 X	1841	-0-	-2096	-0-	81	1	1729	2	N	28	6	1			47
						31	9									
04	3810 X	1742	-0-	-2068	-0-	72	1	1630	2	N	36	6	1			77
						40	9									
05	3937 X	2848	-0-	-1089	-0-	118	1	2621	2	N	99	18	1			158
						109	9									
06	3330 X	1659	-0-	-1671	-0-	72	1	1502	2	N	77	183	1			52
						85	9									
07	3100 X	1647	-0-	-1453	-0-	74	1	1543	2	N	27	6	1			73
						30	9									

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

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

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

02	7540 X	7492	-0-	-48	-0-	316	1	7103	2	N	66	47	1			56
						73	9									
03	7874 X	7439	-0-	-435	-0-	329	1	7066	2	N	40	24	1			72
						44	9									
04	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	321	1	7296	2	N	49	27	1			94
						54	9									
05	8029 X	7849	-0-	-180	-0-	335	1	7434	2	N	73	51	1			116
						80	9									
06	7740 X	7231	-0-	-509	-0-	328	1	6818	2	N	77	53	1			140
						85	9									
07	7998 X	7219	-0-	-779	-0-	325	1	6808	2	N	78	25	1			193
						86	9									

REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

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

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3915	X	3430	-0-	-485	-0-	143	1	3210	2	N	70	21	1			162
							77	9									
03	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	158	1	3395	2	N	61	181	1			42
							67	9									
04	4140	X	3434	-0-	-706	-0-	142	1	3231	2	N	55	12	1			85
							61	9									
05	4278	X	3758	-0-	-520	-0-	158	1	3513	2	N	79	24	1			140
							87	9									
06	3540	X	3248	-0-	-292	-0-	146	1	3027	2	N	68	23	1			185
							75	9									
07	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	135	1	2822	2	N	28	10	1			203
							31	9									

SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	3	1	1			85
							3	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	3	1	1			87
							3	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	1	1	1			87
							1	9									
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	176	2	N	1	1	1			87
							1	9									
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	182	2	N	1	1	1			87
							1	9									
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	219	2	N	1	1	1			87
							1	9									

SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	122	1	2738	2	N	70	195	1			67
							77	9									
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	123	1	2632	2	N	50	9	1			108
							55	9									
04	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	96	1	2185	2	N	60	8	1			160
							66	9									
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	114	1	2543	2	N	67	17	1			210
							74	9									
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	138	1	2872	2	N	68	193	1			85
							75	9									
*07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	144	1	3017	2	N	64	11	1			138
							70	9									

KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810

02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	85	1	1901	2	N	38	13	1			60
							42	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	98	1	2104	2	N	32	7	1			85
							35	9									
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	95	1	2157	2	N	40	8	1			117
							44	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	86	1	1914	2	N	26	13	1			130
							29	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1936	2	N	40	15	1			155
							44	9									
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	1998	2	N	25	7	1			173
							28	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2291	X	2091	-0-	-200	-0-	166	1	1789	2	Y	124	243	1			44
							136	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	173	1	1702	2	Y	157					201
							173	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	183	1	1646	2	Y	161	162	1			200
							177	9									
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	197	1	1798	2	Y	154	154	1			200
							169	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	177	1	1858	2	Y	137	128	1			209
							151	9									
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	2	Y	128	146	1			191
							141	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	657	2	Y	29	73	1			10
							32	9									
03	868	N	694	-0-	-174	-0-	63	1	625	2	Y	5					15
							6	9									
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	68	1	614	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	69	1	633	2	Y	20	6	1			21
							22	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	64	1	668	2	Y	9	13	1			17
							10	9									
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	76	1	789	2	Y	12	12	1			17
							13	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

02	232	N	183	-0-	-49	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

02	1276	N	1012	-0-	-264	-0-	86	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	895	-0-	-438	-0-	82	1	813	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	831	-0-	-249	-0-	83	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	959	-0-	-126	-0-	95	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	85	1	890	2	Y	-0-					-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	97	1	1009	2	Y	-0-					-0-

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	77	1	1736	2	N	21	12	1			107
							23	9									
03	1550	N	688	-0-	-862	-0-	30	1	651	2	N	6	2	1			111
							7	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	82	1	1872	2	N	7	7	1			111
							8	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	N	12	12	1			111
							13	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	82	1	1702	2	N	13	13	1			111
							14	9									
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1551	2	N	6	6	1			111
							7	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	48	-0-	-162	-0-	4	1	43	2	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	52	-0-	-196	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

02	870	X	226	-0-	-644	-0-	222	2	4	9	N	4					134
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	398	2	13	9	N	12					146
04	630	N	366	-0-	-264	-0-	359	2	7	9	N	6					152
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					152
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7					159
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	N	9					168

SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	421	2	Y	8	37	1			3
							9	9									
03	558	N	445	-0-	-113	-0-	40	1	393	2	Y	11					14
							12	9									
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	42	1	381	2	Y	25	12	1			27
							28	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	436	2	Y	33	20	1			40
							36	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	14	26	1			28
							15	9									
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	37	1	380	2	Y	6	20	1			14
							7	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	12	5	1			47
							13	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1175	2	N	30	4	1			73
							33	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	50	1	1132	2	N	11	4	1			80
							12	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	56	1	1237	2	N	26	8	1			98
							29	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1089	2	N	18	8	1			108
							20	9									
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	2	N	23	4	1			127
							25	9									

SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

02	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	374	1	8414	2	N	234	237	1			145
							257	9									
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	411	1	8815	2	N	280	382	1			43
							308	9									
04	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	375	1	8537	2	N	197	31	1			209
							217	9									
05	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	407	1	9030	2	N	214	232	1			191
							235	9									
06	9000	X	7446	-0-	-1554	-0-	334	1	6952	2	N	145	236	1			100
							160	9									
07	9300	X	8036	-0-	-1264	-0-	360	1	7545	2	N	119	28	1			191
							131	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594

02	319	N	274	-0-	-45	-0-	28	1	246	3	N	-0-					37
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	28	1	267	3	N	-0-					37
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	27	1	232	3	N	-0-					37
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					37
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37

MAHALITC/HUNT WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460

02	6786	X	6311	-0-	-475	-0-	643	1	5665	3	N	3	3	8			38
							3	9									
03	7068	X	5988	-0-	-1080	-0-	573	1	5413	3	N	2	2	8			38
							2	9									
04	6780	X	5426	-0-	-1354	-0-	572	1	4851	3	N	3	3	8			38
							3	9									
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					38
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					38
07	6758	X	1835	-0-	-4923	-0-	55	1	1780	3	N	-0-					38

MAHALITC/HUNT WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537

02	232	N	194	-0-	-38	-0-	20	1	174	3	N	-0-					47
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	N	-0-					47
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	7	1	57	3	N	-0-					47
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					47
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					47

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	438	3	N	-0-					35
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447	3	N	-0-					35
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	41	1	345	3	N	-0-					35
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					35
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					35
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	10	1	318	3	N	1	1	8			35
							1	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	315	1	2778	3	N	50	42	1	3	8	216
							55	9									
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	287	1	2712	3	N	22	9	1	1	8	228
							24	9									
04	2850	X	2175	-0-	-675	-0-	228	1	1935	3	N	11	184	1	1	8	54
							12	9									
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	6	6	1			54
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	1	1	1			54
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					54

MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	3			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 179869 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4872	X	4292	-0-	-580	-0-	913	1	3217	3	Y	147	252	1	14	8	60
							162	9									
03	4619	X	4332	-0-	-287	-0-	943	1	3305	3	Y	76	13	1	8	8	115
							84	9									
04	4410	X	4376	-0-	-34	-0-	1099	1	3150	3	Y	115	200	1	15	8	15
							127	9									
05	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	822	1	3544	3	Y	153	16	1	65	8	87
							168	9									
06	4440	X	4255	-0-	-185	-0-	888	1	3250	3	Y	106	40	1	3	8	150
							117	9									
07	4588	X	3792	-0-	-796	-0-	626	1	3038	3	Y	116	221	1	32	8	13
							128	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 2 RRCID -> 180229 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	411	1	3881	3	Y	20	1	1	14	8	134
							22	9									
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	439	1	3879	3	Y	79	8	8			205
							87	9									
04	4170	X	3731	-0-	-439	-0-	380	1	3326	3	Y	23	9	1	14	8	205
							25	9									
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	433	1	4358	3	Y	69	69	8			205
							76	9									
06	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	406	1	3753	3	Y	14	1	1	4	8	214
							15	9									
07	4371	X	4370	-0-	-1	-0-	375	1	3958	3	Y	34	93	1	33	8	122
							37	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 180390 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3247	-0-	-291	-0-	288	1	2720	3	Y	217	115	1			193
							239	9									
03	3472	X	2675	-0-	-797	-0-	261	1	2302	3	Y	102	202	1			93
							112	9									
04	3330	X	2184	-0-	-1146	-0-	210	1	1835	3	Y	126	47	1			172
							139	9									
05	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	290	1	2914	3	Y	155	235	1	2	8	90
							171	9									
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	364	1	3368	3	Y	205	100	1			195
							226	9									
*07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	293	1	3093	3	Y	170	254	1			111
							187	9									

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 180715 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470

02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	335	1	3160	3	Y	229	124	1	3	8	218
							252	9									
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	385	1	3400	3	Y	114	199	1	2	8	131
							125	9									
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	348	1	3043	3	Y	143	231	1	3	8	40
							157	9									
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	335	1	3375	3	Y	137	32	1	14	8	131
							151	9									
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	326	1	3010	3	Y	134	45	1	1	8	219
							147	9									
*07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	361	1	3813	3	Y	162	234	1	8	8	139
							178	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 3 RRCID -> 180812 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596

02	522	N	434	-0-	-88	-0-	41	1	385	3	Y	7	2	1	5	8	188
							8	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	386	3	Y	101					289
							111	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	77	1	674	3	Y	56	200	1	6	8	139
							62	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	425	3	Y	50	20	8			169
							55	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	64	1	593	3	Y	9	2	1			176
							10	9									
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	63	1	663	3	Y	40	73	1	25	8	118
							44	9									

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180840 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	-0-					92
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	52	1	456	3	Y	-0-					92
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	46	1	399	3	Y	-0-					92
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	Y	-0-					92
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	48	1	442	3	Y	-0-					92
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	32	1	333	3	Y	-0-					92

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2696	-0-	-291	-0-	234 257	1 9	2205	3	Y	234	139	1	7	8	142
03	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	237 125	1 9	2096	3	Y	114	25	1	2	8	229
04	2790	X	1951	-0-	-839	-0-	186 134	1 9	1631	3	Y	122	245	1	7	8	99
05	2883	X	2289	-0-	-594	-0-	196 117	1 9	1976	3	Y	106	20	1	46	8	139
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	224 108	1 9	2074	3	Y	98	42	1	4	8	191
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	195 142	1 9	2054	3	Y	129	210	1	16	8	94

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	3			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	51 31	1 9	479	3	Y	28	21	1	6	8	41
03	620	N	490	-0-	-130	-0-	49 10	1 9	431	3	Y	9	3	8			47
04	600	N	446	-0-	-154	-0-	43 28	1 9	375	3	Y	25	12	1	6	8	54
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	44 36	1 9	442	3	Y	33	40	1	25	8	22
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47 24	1 9	433	3	Y	22	13	1	1	8	30
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	126 34	1 9	1329	3	Y	31	37	1	15	8	9

DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45 145	1 9	421	3	Y	132	80	1			217
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	48 55	1 9	427	3	Y	50	13	1			254
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	47 65	1 9	415	3	Y	59	208	1			105
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45 78	1 9	455	3	Y	71	16	1			160
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	48 96	1 9	442	3	Y	87	40	1			207
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	49 66	1 9	513	3	Y	60	185	1			82

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	342	-0-	-35	-0-	28	1	262	3	Y	47	32	1	9	8	77
							52	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	90	1	793	3	Y	58	12	1	7	8	116
							64	9									
04	1650	N	955	-0-	-695	-0-	94	1	819	3	Y	38	12	1	5	8	137
							42	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	148	1	1489	3	Y	142	143	1	33	8	103
							156	9									
06	930	N	364	-0-	-566	-0-	32	1	300	3	Y	29	16	1	3	8	113
							32	9									
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1032	3	Y	140	170	1	38	8	45
							154	9									

DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	3			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	309	1	2913	3	Y	148	66	1	18	8	214
							163	9									
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	366	1	3234	3	Y	160	222	1	14	8	138
							176	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	340	1	2973	3	Y	194	276	1	17	8	39
							213	9									
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	317	1	3188	3	Y	144	25	1	68	8	90
							158	9									
06	3660	X	3350	-0-	-310	-0-	311	1	2872	3	Y	152	49	1	3	8	190
							167	9									
07	3782	X	3609	-0-	-173	-0-	296	1	3118	3	Y	177	230	1	35	8	102
							195	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	255	3	N	32	21	1	5	8	201
							35	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	21	9	1	3	8	210
							23	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	12	176	1			46
							13	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					46
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					46
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GRISHAM WELL #: 1 RRCID -> 216124 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14319 - 14456

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) //CONT.// 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WYSE WELL #: 2 RRCID -> 217351 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					92
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	800	1	17	9	Y	15					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					40
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	1	2	9	Y	2					42

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3944	#	56	-0-	-3888	-0-	28	1	28	2	N	-0-					203
03	4216	#	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					203
04	3780	#	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-	149	1			54
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					54
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4263	#	1065	-0-	-3198	-0-	1065	2			N	-0-					304
03	3689	#	32	-0-	-3657	-0-	32	2			N	-0-					304
04	3570	#	-0-	-0-	-3570	-0-					N	378					682
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8			682
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	1	1	8			682
07	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					682

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8468 #	7738	-0-	-730	-0-	7725	2	13	9	N	12					70
03	9552	9552	-0-	-0-	-0-	311	1	9239	2	N	2					72
						2	9									
04	8610 #	6922	-0-	-1688	-0-	217	1	6702	2	N	3					75
						3	9									
05	8277 #	4154	-0-	-4123	-0-	357	1	3769	2	N	25	4	0			96
						28	9									
06	8640 #	7593	-0-	-1047	-0-	7561	2	32	9	N	29					125
07	9548 #	8158	-0-	-1390	-0-	43	1	8096	2	N	17					142
						19	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

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

STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

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

GULF E&P LTD 338072
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268	N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB 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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-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

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) 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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

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

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

440 L UNIT (NW) WELL #: 4022 U RRCID -> 061034 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

440-L UNIT WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280

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

440-L UNIT WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207

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

440-L UNIT WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403

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

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

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

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362

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

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 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

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962

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

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555

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

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669

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

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196

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

STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

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

STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987

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

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

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

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529

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

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310

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

CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323 WELL #: 3 RRCID -> 104741 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6924 - 6952

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) 11694 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
BRAZOS BLOCK 479-L WELL #: 2 RRCID -> 162016 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651

KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICHA WELL #: 1 RRCID -> 178882 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDO WELL #: 6 RRCID -> 181164 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITMAN WELL #: 5 RRCID -> 182311 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1975 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURATI WELL #: 10R RRCID -> 182312 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2293 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 3 RRCID -> 182411 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2305 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651

PATTISON WELL #: 1 RRCID -> 189177 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2026 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

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

WANDER, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 200385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3554

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDO WELL #: 12 RRCID -> 207706 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDO WELL #: 10 RRCID -> 208032 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354

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

WEIDO WELL #: 11 RRCID -> 208288 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3160 - 3520

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
BOSTICK, DAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 235494 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880

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

WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

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

DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC 216456
JULIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 179226 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053

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

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188467 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 1173 - 1186

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

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676

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

JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897

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

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
LOW BURGHER WELL #: 2 RRCID -> 202083 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2198 - 2200

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

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

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117

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

KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

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

STANOTEX, LLC 813990
WEIDO WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891

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

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
MCCORMICK WELL #: 13 RRCID -> 185064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268

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

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
HILL WELL #: 1 RRCID -> 221669 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7321 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	116 X	87	-0-	-29	-0-	87	2			N	-0-					52
03	155 X	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					52
04	150 X	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					52
05	155 X	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					52
06	90 X	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					52
07	93 X	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					52

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5075 X	1502	-0-	-3573	-0-	250	1	1252	2	N	-0-					223
03	5425 X	3328	-0-	-2097	-0-	500	1	2796	2	N	29					252
						32	9									
04	5250 X	2243	-0-	-3007	-0-	400	1	1817	2	N	24					276
						26	9									
05	4247 X	3534	-0-	-713	-0-	475	1	3027	2	N	29					305
						32	9									
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	675	1	4474	2	N	36					341
						40	9									
*07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	550	1	3629	2	N	27					368
						30	9									

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	696 N	628	-0-	-68	-0-	628	2			N	-0-					195
03	1116 N	632	-0-	-484	-0-	631	2	1	9	N	1					196
04	840 N	518	-0-	-322	-0-	518	2			N	-0-					196
05	682 N	399	-0-	-283	-0-	399	2			N	-0-	170	1			26
06	600 N	340	-0-	-260	-0-	325	2	15	9	N	14					40
07	527 N	296	-0-	-231	-0-	285	2	11	9	N	10					50

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					110
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					110
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					110
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5249 X	4669	-0-	-580	-0-	240	1	4360	2	Y	63	185	1			51
						69	9									
03	5611 X	4754	-0-	-857	-0-	236	1	4435	2	Y	75					126
						83	9									
04	4740 X	3329	-0-	-1411	-0-	216	1	3065	2	Y	44					170
						48	9									
05	4991 X	3437	-0-	-1554	-0-	222	1	3161	2	Y	49					219
						54	9									
06	4830 X	2111	-0-	-2719	-0-	188	1	1836	2	Y	79					298
						87	9									
07	4991 X	2041	-0-	-2950	-0-	204	1	1802	2	Y	32	178	1			152
						35	9									

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1769	N	967	-0-	-802	-0-	50	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	74	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	84	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	88	1	1242	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	112	1	1080	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	106	1	949	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4061	R	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	4154	#	3663	-0-	-491	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
04	3570	#	3452	-0-	-118	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	4340	#	3682	-0-	-658	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	4200	#	3403	-0-	-797	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
07	4340	#	4025	-0-	-315	-0-	4025	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3857	R	3857	-0-	-0-	-0-	3821	2	36	9	N	33					120
03	4789	R	4789	-0-	-0-	-0-	4717	2	72	9	N	65					185
04	4320	#	4159	-0-	-161	-0-	4106	2	53	9	N	48	178	1			55
05	4464	#	4119	-0-	-345	-0-	4078	2	41	9	N	37					92
06	4620	#	3924	-0-	-696	-0-	3882	2	42	9	N	38					130
07	4774	#	3932	-0-	-842	-0-	3893	2	39	9	N	35					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	560	1	2505	2	Y	15					70
						17	9									
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	434	1	2722	2	Y	43					113
						47	9									
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	516	1	2608	2	Y	27					140
						30	9									
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	581	1	2581	2	Y	13					153
						14	9									
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	596	1	2595	2	Y	3					156
						3	9									
*07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	610	1	2490	2	Y	3					159
						3	9									

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

02	6525 X	138	-0-	-6387	-0-	25	1	112	2	Y	1					56
						1	9									
*03	101	101	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	1					57
						1	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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

02	8671 X	7121	-0-	-1550	-0-	1157	1	5964	2	Y	-0-					83
03	8308 X	7106	-0-	-1202	-0-	1492	1	5612	2	Y	2					85
						2	9									
04	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	1838	1	6080	2	Y	-0-					85
05	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	1945	1	6925	2	Y	5	61	1			29
						6	9									
06	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	1859	1	6317	2	Y	-0-					29
*07	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	2027	1	7175	2	Y	-0-					29

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

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

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105

02	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	1065	1	4770	2	Y	2					5
						2	9									
03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	1316	1	8249	2	Y	5					10
						6	9									
04	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	1191	1	6020	2	Y	3					13
						3	9									
05	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	1161	1	5460	2	Y	1					14
						1	9									
06	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	1111	1	4835	2	Y	-0-					14
*07	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	1154	1	4714	2	Y	-0-					14

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523

02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	549	1	2133	2	Y	-0-					23
03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	460	1	2882	2	Y	1					24
						1	9									
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	470	1	2489	2	Y	-0-					24
05	2852 X	2415	-0-	-437	-0-	498	1	1916	2	Y	1					25
						1	9									
06	3240 X	2320	-0-	-920	-0-	535	1	1785	2	Y	-0-					25
07	3348 X	2824	-0-	-524	-0-	663	1	2160	2	Y	1	20	1			6
						1	9									

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 233773 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12397 - 12656

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235008 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536

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

BASS GU WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398

02	2639 X	1838	-0-	-801	-0-	376	1	1462	2	Y	-0-					15
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	602	1	3772	2	Y	-0-					15
04	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	562	1	2974	2	Y	1					16
						1	9									
05	3596 X	2480	-0-	-1116	-0-	512	1	1967	2	Y	1					17
						1	9									
06	4230 X	1953	-0-	-2277	-0-	450	1	1503	2	Y	-0-					17
07	4371 X	1468	-0-	-2903	-0-	345	1	1123	2	Y	-0-	13	1			4

BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

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

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	655	1	14994	2	Y	7					142
						8	9									
03	21390 X	15352	-0-	-6038	-0-	579	1	14737	2	Y	33					175
						36	9									
04	20700 X	15801	-0-	-4899	-0-	618	1	15179	2	Y	4					179
						4	9									
05	21390 X	12024	-0-	-9366	-0-	647	1	11367	2	Y	9					188
						10	9									
06	19770 X	13565	-0-	-6205	-0-	669	1	12896	2	Y	-0-					188
07	16740 X	14747	-0-	-1993	-0-	702	1	13848	2	Y	179	146	1			221
						197	9									

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	902	1	4646	2	Y	-0-					130
03	8246 X	3376	-0-	-4870	-0-	709	1	2665	2	Y	2					132
						2	9									
04	7980 X	1129	-0-	-6851	-0-	262	1	867	2	Y	-0-					132
05	5921 X	1169	-0-	-4752	-0-	256	1	912	2	Y	1	94	1			39
						1	9									
06	5730 X	1193	-0-	-4537	-0-	271	1	922	2	Y	-0-					39
07	5921 X	789	-0-	-5132	-0-	174	1	615	2	Y	-0-					39

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756

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

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
THOMPSON OIL & GAS 856345
RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

02	T. A.	510	-0-	510	773	188	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	622	-0-	622	1395	322	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	646	-0-	646	2041	300	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	462	-0-	462	2503	360	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	325	-0-	325	2828	240	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	128	-0-	128	2956	80	1	48	2	Y	-0-					-0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4) //CONT.// 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
THOMPSON OIL & GAS //CONT.// 856345
RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4626					N	97					157
09	0	W	-0-	-0-	-0-	4626					N	-0-					157
10	0	W	126	-0-	126	4752	60	1	7	2	N	54	167	1			44
							59	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	4752					N	285	170	1			159
12	0	W	856	-0-	856	5608	292	1	300	2	N	240	352	1			47
							264	9									
01	0	W	-0-	-0-	-0-	5608					N	169	176	1			40
02	0	W	-0-	-0-	-0-	5608					N	275	180	1			135
03	0	W	-0-	-0-	-0-	5608					N	322	180	1			277
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	5608					N	136	180	1			233
05	0	W	-0-	-0-	-0-	5608					N	272	360	1			145
06	0	W	-0-	-0-	-0-	5608					N	168	180	1			133
07	0	W	-0-	-0-	-0-	5608					N	179	180	1			132

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FIVE-JAB, INC. 271310
BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

02	1449	N	-0-	-0-	-1449	-0-					Y	29	32	1			46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	26	1			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	39	1			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	52	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25	1			31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP AMERICA A-510 WELL #: 2 RRCID -> 276978 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10967 - 11034

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

FIVE-JAB, INC. 271310
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

02	2900	N	-0-	-0-	-2900	5177					N	313	192	1			240
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	319	382	1			177
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	490	378	1			289
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	328	390	1			227
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286	370	1			143
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

02	1629	N	-0-	-0-	-1629	-0-					Y	77					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	123	1			126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	69	1			186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	128	1			172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	73	1			217
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	1					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

02	1382	X	-0-	-0-	-1382	-0-					Y	40					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	55	1			73
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	51	27	1			97
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	56	1			91
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	29	1			109
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

02	56446	X	-0-	-0-	-56446	-0-					N	661	565	1			123
03	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	653	572	1			204
04	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	617	562	1			259
05	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	808	933	1			134
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	553	551	1			136
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

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

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273	336	1			65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	93	1			89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	149	1			72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	76	1			119
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

R & B OIL COMPANY, LLC 685861
HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	125					145
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	58					203
04	360	N	51	-0-	-309	-0-	51	2			Y	-0-	187	1			16
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					19

HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1120	-0-	1120	6082	982	2	138	9	Y	125	190	1			55
03	3100	N	1217	-0-	-1883	4199	1053	2	164	9	Y	149	186	1			18
04	3000	N	1157	-0-	-1843	2356	959	2	198	9	Y	180	180	1			18
05	3100	N	1270	-0-	-1830	526	1075	2	195	9	Y	177	181	1			14
06	1598	N	1072	-0-	-526	-0-	874	2	198	9	Y	180	176	1			18
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					18

ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6206 X	3971	-0-	-2235	-0-	587	1	2496	3	Y	807	897	1			291
						888	9									
03	4216 X	3925	-0-	-291	-0-	465	1	2521	3	Y	854	891	1			254
						939	9									
04	4080 X	3689	-0-	-391	-0-	450	1	2340	3	Y	817	847	1			224
						899	9									
05	4216 X	3630	-0-	-586	-0-	465	1	2325	3	Y	764	707	1			281
						840	9									
06	4080 X	3361	-0-	-719	-0-	450	1	2115	3	Y	724	886	1			119
						796	9									
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					119

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. 271310
DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FIVE-JAB, INC. 271310
BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

02	10864	-0-	-0-	-10864	2390					Y	309	339	1			19
03	2390 R	-0-	-0-	-2390	-0-					Y	318	337	1			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	320	317	1			3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	155	1			98
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

BURGHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252

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

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7250	5605	-0-	-1645	-0-	5212	2	393	9	N	357	325	1			261
03	7750	6051	-0-	-1699	-0-	5574	2	477	9	N	434	500	1			195
04	4020 #	3319	-0-	-701	-0-	3012	2	307	9	N	279	353	1			121
05	5983 #	4178	-0-	-1805	-0-	3770	2	408	9	N	371	364	1			128
06	5850 #	3687	-0-	-2163	-0-	3256	2	431	9	N	392	358	1			162
07	6045 #	3490	-0-	-2555	-0-	3030	2	460	9	N	418	369	1			211

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

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

KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

02	41818 X	35963	-0-	-5855	-0-	290	1	34075	2	N	1453	1820	1	1	8	439
						1598	9									
03	39525 X	39171	-0-	-354	-0-	310	1	36675	2	N	1987	1997	1	1	8	428
						2186	9									
04	38250 X	36335	-0-	-1915	-0-	300	1	33828	2	N	2006	2206	1	1	8	227
						2207	9									
05	39525 X	37004	-0-	-2521	-0-	310	1	34751	2	N	1766	1620	1	1	8	372
						1943	9									
06	38250 X	35174	-0-	-3076	-0-	300	1	33002	2	N	1702	1283	1	1	8	790
						1872	9									
07	39184 X	35716	-0-	-3468	-0-	310	1	33412	2	N	1813	1938	1	2	8	663
						1994	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

02	49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	435	1	44898	3	N	3621	3909	1	1	8	152
						3983	9									
03	52235 X	50981	-0-	-1254	-0-	465	1	46473	3	N	3675	3752	1	1	8	74
						4043	9									
04	50550 X	49688	-0-	-862	-0-	450	1	45373	3	N	3514	3480	1			108
						3865	9									
05	52235 X	52043	-0-	-192	-0-	465	1	47537	3	N	3674	3695	1			87
						4041	9									
06	50550 X	50140	-0-	-410	-0-	450	1	45785	3	N	3550	3495	1			142
						3905	9									
07	52235 X	50731	-0-	-1504	-0-	465	1	46513	3	N	3412	3329	1			225
						3753	9									

C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898

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

C.T. (FRIO) //CONT.// 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. //CONT.// 877688
OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

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

C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706

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

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 W	7298	-0-	7298	23312	6944	2	354	9	N	322					560
03	0 W	8893	-0-	8893	32205	8425	2	468	9	N	425	555	1			430
04	0 W	8200	-0-	8200	40405	8004	2	196	9	N	178	185	1			423
05	48845 X	8440	-0-	-40405	-0-	7977	2	463	9	N	421	378	1			466
06	8610 X	7767	-0-	-843	-0-	7475	2	292	9	N	265	363	1			368
07	8897 X	7738	-0-	-1159	-0-	7698	2	40	9	N	36					404

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1494	2	56	9	N	51					209
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1742	2	69	9	N	63	161	1			111
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	870	1	2286	2	N	12					123
							13	9									
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	870	1	2368	2	N	92	150	1			65
							101	9									
*06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	845	1	2161	2	N	68					133
							75	9									
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					133

WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					125
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					125
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					125
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

02	6061	X	4936	-0-	-1125	-0-	4653	2	283	9	N	257					350
03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6538	2	190	9	N	173	373	1			150
04	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	570	1	8383	2	N	161	179	1			132
							177	9									
05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	570	1	7779	2	N	134	182	1			84
							147	9									
*06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	554	1	7024	2	N	232					316
							255	9									
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					316

CADWALLADER (200) 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS,INC 566395
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 124954 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200

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

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180

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

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	667 #	-0-	-0-	-667	-0-			N	-0-			232
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	161	1	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			58

CAMPTOWN (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) 15190 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER BOBCAT WELL #: 1 RRCID -> 256993 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171

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

C.A. DYER-PUMA WELL #: 2 RRCID -> 279603 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7076 - 7189

*08	6293	4801	-0-	-1492	26287	193	1	4593	2	N	14					313
						15	9									
*09	6090	3203	-0-	-2887	23400	222	1	2961	2	N	18					331
						20	9									
*10	6293	3828	-0-	-2465	20935	183	1	3633	2	N	11	180	1			162
						12	9									
*11	6090	2819	-0-	-3271	17664	150	1	2652	2	N	15					177
						17	9									
*12	6293	2479	-0-	-3814	13850	236	1	2239	2	N	4					181
						4	9									
*01	6293	2993	-0-	-3300	10550	268	1	2724	2	N	1					182
						1	9									
*02	5887	3004	-0-	-2883	7667	259	1	2732	2	N	12					194
						13	9									
*03	6293	1770	-0-	-4523	3144	221	1	1549	2	N	-0-					194
*04	6090	201	-0-	-5889	-0-	51	1	150	2	N	-0-					194
05	6293	83	-0-	-6210	-0-	18	1	65	2	N	-0-					194
06	3120 #	91	-0-	-3029	-0-	18	1	54	2	N	17					211
						19	9									
07	3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-	211	1			-0-

CANADIAN HUNTER 15225 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 192663 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2842 X	2107	-0-	-735	-0-	81	1	1910	2	Y	105	10	8			179
						116	9									
03	3937 X	2159	-0-	-1778	-0-	50	1	1963	2	Y	133	180	1	12	8	120
						146	9									
04	3780 X	3058	-0-	-722	-0-	294	1	2641	2	Y	112	187	1	12	8	33
						123	9									
05	3906 X	3109	-0-	-797	-0-	140	1	2857	2	Y	102	15	8			120
						112	9									
06	3420 X	2174	-0-	-1246	-0-	99	1	2009	2	Y	60	134	1	16	8	30
						66	9									
07	3162 X	569	-0-	-2593	-0-	31	1	512	2	Y	24	16	8			38
						26	9									

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

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

STATE LEASE 108878 WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11173 - 11179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					165
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	T. A.	5129	-0-	5129	5129	189	1	4850	2	N	82					247
						90	9									
05	T. A.	20991	-0-	20991	26120	307	1	20152	2	N	484	362	1	7	8	362
						532	9									
06	T. A.	22990	-0-	22990	49110	261	1	22301	2	N	389	363	1	6	8	382
						428	9									
*07	78637 X	29527	-0-	-49110	-0-	310	1	28683	2	N	485	748	1	5	8	114
						534	9									

CANEY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANEY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*02	13717 X	8940	-0-	-4777	-0-	8940	2		N	-0-			-0-
*03	14663 X	9180	-0-	-5483	-0-	9180	2		N	-0-			-0-
*04	14190 X	7285	-0-	-6905	-0-	7285	2		N	-0-			-0-
*05	14663 X	2892	-0-	-11771	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
*06	14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-				N	-0-			-0-
*07	14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-				N	-0-			-0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

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

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

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

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

CAPLEN (FB-3, 1-X) 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3, 2-BC) 15491 591 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 6 RRCID -> 146787 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5918 - 5922

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16

CAPLEN (FB-3,2-Z1) 15491 686 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 3 RRCID -> 105710 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5015 - 5020

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2016 - P/A 07/21/16

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

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

CAPLEN (FB-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

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

CARLOS (QUEEN CITY) 15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES
KEMICK, JEROME G. 455180
MEITZEN, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-

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

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

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) 15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584

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

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884

02	1218 #	506	-0-	-712	-0-	222	1	264	2	N	18					114
						20	9									
03	651 #	159	-0-	-492	-0-	72	1	76	2	N	10					124
						11	9									
04	1320 #	574	-0-	-746	-0-	240	1	316	2	N	16					140
						18	9									
05	1364 #	1072	-0-	-292	-0-	456	1	583	2	N	30					170
						33	9									
06	1320 #	936	-0-	-384	-0-	456	1	457	2	N	21	178	1			13
						23	9									
07	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					13

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

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

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	155	4	13	9	N	12					159
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	162	4	11	9	N	10					169
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	158	4	13	9	N	12					181
05	186 #	176	-0-	-10	-0-	164	4	12	9	N	11					192
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	178	4	11	9	N	10					202
07	186 #	173	-0-	-13	-0-	165	4	8	9	N	7					209

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	165	1	213	2	N	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	112	1	119	2	N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	403 N	242	-0-	-161	-0-	103	1	139	2	N	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	181	1	244	2	N	-0-					-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	88	1	119	2	N	-0-					-0-

CASTILLO (YEGUA #5) 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914 X	1285	-0-	-629	-0-	333	1	948	2	N	4					37
						4	9									
03	1829 X	960	-0-	-869	-0-	282	1	661	2	N	15					52
						17	9									
04	1770 X	1137	-0-	-633	-0-	308	1	826	2	N	3					55
						3	9									
05	1829 X	1177	-0-	-652	-0-	303	1	866	2	N	7					62
						8	9									
06	1380 X	1217	-0-	-163	-0-	314	1	896	2	N	6					68
						7	9									
07	1364 X	599	-0-	-765	-0-	153	1	438	2	N	7					75
						8	9									

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	522 X	247	-0-	-275	-0-	46	1	201	2	N	-0-					107
03	558 X	241	-0-	-317	-0-	50	1	188	2	N	3					110
						3	9									
04	540 X	206	-0-	-334	-0-	41	1	163	2	N	2					112
						2	9									
05	434 X	280	-0-	-154	-0-	51	1	223	2	N	5					117
						6	9									
06	330 X	286	-0-	-44	-0-	53	1	231	2	N	2					119
						2	9									
07	279 X	141	-0-	-138	-0-	26	1	113	2	N	2					121
						2	9									

CASTILLO (YEGUA #5) //CONT.// 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2117 X	1579	-0-	-538	-0-	292	1	1268	2	N	17					72
						19	9									
03	2480 X	1785	-0-	-695	-0-	373	1	1401	2	N	10					82
						11	9									
04	2400 X	1566	-0-	-834	-0-	308	1	1247	2	N	10					92
						11	9									
05	2480 X	1746	-0-	-734	-0-	335	1	1397	2	N	13					105
						14	9									
06	1740 X	1675	-0-	-65	-0-	323	1	1344	2	N	7					112
						8	9									
07	1798 X	817	-0-	-981	-0-	158	1	656	2	N	3					115
						3	9									

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129

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

CAT SPRINGS (MIDWAY) 16400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
KOLLATSCHNY WELL #: 1 RRCID -> 270686 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 17249 PERF.13018 - 14436

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

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) 16517 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
COOK FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254627 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022

02	6960	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					60
03	6944 #	5592	-0-	-1352	-0-	798	1	4708	2	N	78					138
						86	9									
04	6720 #	4362	-0-	-2358	-0-	602	1	3691	2	N	63					201
						69	9									
05	6603 #	5931	-0-	-672	-0-	847	1	4979	2	N	95	186	1			110
						105	9									
06	5400 #	5324	-0-	-76	-0-	771	1	4454	2	N	90					200
						99	9									
*07	6754 R	6754	-0-	-0-	-0-	992	1	5663	2	N	90	179	1			111
						99	9									

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

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SHUT IN	18392	-0-	18392	338603	17835	2	557	9	N	506	532	1			495
03	SHUT IN	18294	-0-	18294	356897	17759	2	535	9	N	486	530	1			451
04	SHUT IN	10522	-0-	10522	367419	10271	2	251	9	N	228	357	1			322
05	SHUT IN	2500	-0-	2500	369919	2375	2	125	9	N	114					436
06	SHUT IN	2770	-0-	2770	372689	2598	2	172	9	N	156	177	1			415
07	SHUT IN	8797	-0-	8797	381486	8511	2	286	9	N	260	176	1			499

CECIL NOBLE (WILCOX 10,300) 16517 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLUMBUS TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226437 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10733 - 10982

02	2600 X	-0-	-0-	-2600	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2016 - W/O TO 03-280210

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) 16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NASH WELL #: 1ST RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11958 - 12235

02	60358	60358	-0-	-0-	-0-	290	1	59448	2	N	564	345	1	3	8	443
						620	9									
03	43560	43560	-0-	-0-	-0-	298	1	42820	2	N	402	556	1	3	8	286
						442	9									
04	41250	13336	-0-	-27914	-0-	300	1	12680	2	N	324	187	1			423
						356	9									
05	42625	11906	-0-	-30719	-0-	310	1	11596	2	N	-0-					423
06	41250	1827	-0-	-39423	-0-	33	1	1794	2	N	-0-					423
07	42625	630	-0-	-41995	-0-	16	1	614	2	N	-0-					423

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 118 WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

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

CEDAR POINT (DEEP FRIO) 16599 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
STATE TRACT 119 WELL #: 2 RRCID -> 231292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7334 - 8758

*02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CEDAR POINT (FRIO 1) 16599 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
ST 119 WELL #: 2 RRCID -> 271139 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7273 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CEDAR POINT (MIOCENE) 16599 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 118 WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

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

CEDAR POINT (UPPER FRIO) 16599 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
ATKINSON ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	26	1	5

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169

CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818

02	58800 X	58800	-0-	-0-	-0-	290	1	57612	2	Y	816	935	1	1	8	272
						898	9									
03	62337 X	62337	-0-	-0-	-0-	310	1	61036	2	Y	901	894	1	2	8	277
						991	9									
04	59670 X	58856	-0-	-814	-0-	300	1	57609	2	Y	861	722	1	2	8	414
						947	9									
05	61659 X	60686	-0-	-973	-0-	310	1	59368	2	Y	916	1046	1	2	8	282
						1008	9									
06	59670 X	58778	-0-	-892	-0-	300	1	57343	2	Y	1032	988	1	2	8	324
						1135	9									
07	61659 X	60589	-0-	-1070	-0-	310	1	59501	2	Y	707	860	1	2	8	169
						778	9									

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234

02	67715 X	67584	-0-	-131	-0-	290	1	65766	2	N	1389	1468	1	1	8	381
						1528	9									
03	71861 X	71861	-0-	-0-	-0-	310	1	70071	2	N	1345	1411	1	1	8	314
						1480	9									
04	68520 X	67712	-0-	-808	-0-	300	1	65947	2	N	1332	1283	1	1	8	362
						1465	9									
05	70804 X	66406	-0-	-4398	-0-	310	1	64468	2	N	1480	1575	1			267
						1628	9									
06	68520 X	60125	-0-	-8395	-0-	300	1	58603	2	N	1111	1098	1	1	8	279
						1222	9									
07	70804 X	61395	-0-	-9409	-0-	310	1	59872	2	N	1103	956	1			426
						1213	9									

CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

02	77420 X	77420	-0-	-0-	-0-	290	1	74631	2	N	2272	2312	1			326
						2499	9									
03	79483 X	79483	-0-	-0-	-0-	310	1	76753	2	N	2200	2160	1			366
						2420	9									
04	77412 X	77412	-0-	-0-	-0-	300	1	74931	2	N	1983	2020	1			329
						2181	9									
05	77019 X	77019	-0-	-0-	-0-	307	1	74362	2	N	2136	2153	1			312
						2350	9									
06	69196 X	69196	-0-	-0-	-0-	300	1	66601	2	N	2086	2179	1			219
						2295	9									
*07	64539 X	64539	-0-	-0-	-0-	310	1	62435	2	N	1631	1623	1			227
						1794	9									

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
STRAND ENERGY, L.C. 824758
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	4577	-0-	-2093	-0-	25	1	4485	2	N	61					220
							67	9									
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	24	1	4663	2	N	57	186	1	2	8	89
							63	9									
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	23	1	4338	2	N	61	1	8			149
							67	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	2	N	49					198
							54	9									
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	24	1	3942	2	N	86	182	1			102
							95	9									
*07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	23	1	4079	2	N	40					142
							44	9									

CHENANGO (8100 FRIO) 17418 200 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
NADSOILCO LLC 598945
HEIM WELL #: 1 RRCID -> 171615 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-

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

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

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

02	1015	#	16	-0-	-999	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					6
03	2170		-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	3521		3521	-0-	-0-	-0-	156	1	3324	2	Y	37	9	1			28
							41	9									
05	2170		133	-0-	-2037	-0-	7	1	124	2	Y	2	29	1			1
							2	9									
06	150	#	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2170		19	-0-	-2151	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

CHESTERVILLE (M-4100) 17550 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 278699 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4135 - 4140

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3914 - 3920

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	696	N	645	-0-	-51	-0-	30	1	607	2	Y	7					16
							8	9									
03	1085	N	674	-0-	-411	-0-	32	1	632	2	Y	9	15	1			10
							10	9									
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	35	1	754	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	969	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	45	1	725	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHESTERVILLE (WILCOX 9600) 17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	19887		19887	-0-	-0-	-0-	922	1	18713	2	Y	229					372
							252	9									
03	20675	R	20675	-0-	-0-	-0-	982	1	19386	2	Y	279	341	1			310
							307	9									
04	18330	#	14966	-0-	-3364	-0-	662	1	14130	2	Y	158	347	1			121
							174	9									
05	20770		20082	-0-	-688	-0-	1121	1	18775	2	Y	169	143	1			147
							186	9									
06	20100		19113	-0-	-987	-0-	1099	1	17818	2	Y	178	173	1			152
							196	9									
07	20770		19366	-0-	-1404	-0-	1116	1	18087	2	Y	148	171	1			129
							163	9									

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENORA RESOURCES, INC. 767312
SCHAER, W. WELL #: 1 RRCID -> 179254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3958 - 3960

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2016 - P/A 08/09/16

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

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

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

02	580 #	550	-0-	-30	-0-	43	1	507	2	N	-0-					-0-
03	620 #	461	-0-	-159	-0-	41	1	420	2	N	-0-					-0-
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620 #	16	-0-	-604	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	600 #	34	-0-	-566	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

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

02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	N	-0-					-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150 #	127	-0-	-23	-0-	16	1	111	2	N	-0-					-0-
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	18	1	123	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1622	-0-	-553	-0-	123	1	1469	2	N	27					94
							30	9									
03	2325	X	1940	-0-	-385	-0-	172	1	1745	2	N	21					115
							23	9									
04	2250	X	1437	-0-	-813	-0-	117	1	1309	2	N	10					125
							11	9									
05	1798	X	1344	-0-	-454	-0-	118	1	1220	2	N	5					130
							6	9									
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	173	1	1784	2	N	5					135
							6	9									
07	1953	X	1611	-0-	-342	-0-	145	1	1462	2	N	4					139
							4	9									

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	874	1	5732	2	N	70	176	1			84
							77	9									
03	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	944	1	5447	2	N	130					214
							143	9									
04	7710	X	6187	-0-	-1523	-0-	956	1	5129	2	N	93	169	1	1	8	137
							102	9									
05	7967	X	5873	-0-	-2094	-0-	956	1	4831	2	N	78	1	8			214
							86	9									
06	7710	X	6185	-0-	-1525	-0-	969	1	5144	2	N	65	181	1			98
							72	9									
07	7130	X	5961	-0-	-1169	-0-	989	1	4881	2	N	83	1	8			180
							91	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	4845	-0-	-897	-0-	518	1	4280	2	N	43	1	8			222
							47	9									
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	610	1	4299	2	N	24	1	8			245
							26	9									
04	6480	X	5651	-0-	-829	-0-	667	1	4941	2	N	39	3	8			281
							43	9									
05	6696	X	4870	-0-	-1826	-0-	584	1	4258	2	N	25	170	1	1	8	135
							28	9									
06	6480	X	4220	-0-	-2260	-0-	523	1	3669	2	N	25					160
							28	9									
07	5828	X	5119	-0-	-709	-0-	643	1	4456	2	N	18	1	8			177
							20	9									

WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	1340	1	8791	2	N	118	1	8			195
							130	9									
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	1474	1	8504	2	N	71	170	1	1	8	95
							78	9									
04	10740	X	8896	-0-	-1844	-0-	1384	1	7426	2	N	78	3	8			170
							86	9									
05	11098	X	9034	-0-	-2064	-0-	1476	1	7463	2	N	86	178	1	1	8	77
							95	9									
06	10620	X	8856	-0-	-1764	-0-	1392	1	7388	2	N	69	1	8			145
							76	9									
07	10974	X	8214	-0-	-2760	-0-	1371	1	6770	2	N	66	1	8			210
							73	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3417	-0-	-556	-0-	540	1	2860	2	N	15	1	8			229
							17	9									
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	580	1	2719	2	N	16	186	1	1	8	58
							18	9									
04	3750	X	2613	-0-	-1137	-0-	526	1	2055	2	N	29	2	8			85
							32	9									
05	3875	X	3170	-0-	-705	-0-	483	1	2655	2	N	29					114
							32	9									
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	647	1	3277	2	N	11	1	8			124
							12	9									
07	3658	X	3203	-0-	-455	-0-	549	1	2620	2	N	31	1	8			154
							34	9									

WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	5756	-0-	-566	-0-	905	1	4797	2	N	49					139
							54	9									
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	805	1	3776	2	N	27	1	8			165
							30	9									
04	5700	X	2681	-0-	-3019	-0-	540	1	2113	2	N	25	1	8			189
							28	9									
05	6138	X	5086	-0-	-1052	-0-	776	1	4271	2	N	35	178	1	1	8	45
							39	9									
06	5940	X	5357	-0-	-583	-0-	875	1	4434	2	N	44	2	8			87
							48	9									
07	6138	X	3782	-0-	-2356	-0-	649	1	3097	2	N	33	1	8			119
							36	9									

CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	418	1	4970	2	N	60	1	8			127
							66	9									
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	391	1	3965	2	N	35					162
							39	9									
04	7500	X	5203	-0-	-2297	-0-	424	1	4725	2	N	49	169	1	2	8	40
							54	9									
05	7750	X	5390	-0-	-2360	-0-	471	1	4878	2	N	37					77
							41	9									
06	7500	X	4605	-0-	-2895	-0-	404	1	4170	2	N	28					105
							31	9									
07	5828	X	2898	-0-	-2930	-0-	259	1	2617	2	N	20					125
							22	9									

EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	111	1	726	2	N	2					145
							2	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	128	1	741	2	N	2					147
							2	9									
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	125	1	670	2	N	-0-					147
05	899	N	749	-0-	-150	-0-	123	1	623	2	N	3					150
							3	9									
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	106	1	565	2	N	1					151
							1	9									
07	837	N	108	-0-	-729	-0-	18	1	90	2	N	-0-					151

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	819	1	6761	2	N	63	170	1	1	8	112
							69	9									
03	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	851	1	6004	2	N	48	1	8			159
							53	9									
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	799	1	5920	2	N	45	2	8			202
							50	9									
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	939	1	6841	2	N	35	171	1	1	8	65
							39	9									
06	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	933	1	6553	2	N	46	2	8			109
							51	9									
*07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	922	1	6389	2	N	35	1	8			143
							39	9									

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

02	3509	X	3201	-0-	-308	-0-	504	1	2671	2	N	24	176	1	1	8	37
							26	9									
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	657	1	3085	2	N	22	2	8			57
							24	9									
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	739	1	2889	2	N	44	7	8			94
							48	9									
05	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	473	1	2599	2	N	27	1	8			120
							30	9									
06	3630	X	2766	-0-	-864	-0-	451	1	2285	2	N	27	2	8			145
							30	9									
07	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	547	1	2610	2	N	30	2	8			173
							33	9									

MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

02	899	N	496	-0-	-403	-0-	65	1	427	2	N	4					99
							4	9									
03	1023	N	526	-0-	-497	-0-	77	1	446	2	N	3					102
							3	9									
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	95	1	508	2	N	8	1	8			109
							9	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	107	1	541	2	N	7	1	8			115
							8	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	80	1	426	2	N	7					122
							8	9									
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	209	1	1032	2	N	15	2	8			135
							17	9									

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

02	3596	X	2716	-0-	-880	-0-	210	1	2498	2	N	7					217
							8	9									
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	164	1	1661	2	N	5					222
							6	9									
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	250	1	2781	2	N	9	2	8			229
							10	9									
05	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	268	1	2770	2	N	1					230
							1	9									
06	2970	X	2350	-0-	-620	-0-	207	1	2137	2	N	5					235
							6	9									
07	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	280	1	2829	2	N	13	174	1	1	8	73
							14	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	151	1	1247	2	N	2					110
							2	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	181	1	1280	2	N	4					114
							4	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	159	1	1176	2	N	1					115
							1	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	153	1	1119	2	N	-0-					115
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	155	1	1089	2	N	2					117
							2	9									
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	156	1	1081	2	N	2					119
							2	9									

KAECHELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	264	1	2177	2	N	25					122
							28	9									
03	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	330	1	2327	2	N	14	1	8			135
							15	9									
04	2610	N	2470	-0-	-140	-0-	292	1	2167	2	N	10	1	8			144
							11	9									
05	2635	N	2481	-0-	-154	-0-	298	1	2174	2	N	8					152
							9	9									
06	2580	N	2309	-0-	-271	-0-	286	1	2010	2	N	12					164
							13	9									
*07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	341	1	2360	2	N	9	1	8			172
							10	9									

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	116	N	14	-0-	-102	-0-	1	1	13	2	N	-0-					177
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					177
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	2	N	-0-					177
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					177
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					177
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					177

WOLF 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	3736	-0-	-1078	-0-	289	1	3433	2	N	13	1	8			87
							14	9									
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	257	1	2612	2	N	5					92
							6	9									
04	4260	X	3746	-0-	-514	-0-	307	1	3425	2	N	13	1	8			104
							14	9									
05	4402	X	3684	-0-	-718	-0-	324	1	3349	2	N	10					114
							11	9									
06	3870	X	2917	-0-	-953	-0-	256	1	2649	2	N	11					125
							12	9									
*07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	392	1	3964	2	N	16	1	8			140
							18	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2801	-0-	-273	-0-	212	1	2525	2	N	58	170	1			63
							64	9									
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	204	1	2073	2	N	21					84
							23	9									
04	2520	X	2476	-0-	-44	-0-	202	1	2249	2	N	23					107
							25	9									
05	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	248	1	2570	2	N	23					130
							25	9									
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	352	1	3635	2	N	71	1	8			200
							78	9									
*07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	316	1	3197	2	N	18	175	1			43
							20	9									

KAECHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

02	5655	X	5502	-0-	-153	-0-	590	1	4870	2	N	38	172	1	1	8	100
							42	9									
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	611	1	4307	2	N	34	2	8			132
							37	9									
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	661	1	4895	2	N	54	7	8			179
							59	9									
05	5890	X	5729	-0-	-161	-0-	687	1	5006	2	N	33	2	8			210
							36	9									
06	5700	X	5486	-0-	-214	-0-	679	1	4765	2	N	38	178	1	2	8	68
							42	9									
07	5890	X	4766	-0-	-1124	-0-	598	1	4140	2	N	25	1	8			92
							28	9									

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

02	5249	#	3588	-0-	-1661	-0-	129	1	3395	3	N	58	161	1			2
							64	9									
03	5660	R	5660	-0-	-0-	-0-	198	1	5322	3	N	127					129
							140	9									
04	5430	#	4987	-0-	-443	-0-	175	1	4733	3	N	72					201
							79	9									
05	5239	#	4578	-0-	-661	-0-	173	1	4376	3	N	26	166	1			61
							29	9									
06	5490	#	837	-0-	-4653	-0-	30	1	792	3	N	14					75
							15	9									
07	5673	#	2192	-0-	-3481	-0-	103	1	2066	3	N	21					96
							23	9									

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC 106509
GORDON, TULANE WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3312 - 3367

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

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

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

LTS OIL & GAS A 511734
KAECHELE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 173908 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4232 - 4233

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

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

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

CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BOWER, JONES WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	290	1	15624	2	N	845	733	1	77	8	145
						930	9									
03	17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	310	1	16633	2	N	880	725	1	100	8	200
						968	9									
04	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	300	1	15621	2	N	907	726	1	89	8	292
						998	9									
05	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	310	1	16338	2	N	835	911	1	96	8	120
						919	9									
06	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	300	1	15840	2	N	834	730	1	117	8	107
						917	9									
*07	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	310	1	16163	2	N	840	728	1	119	8	100
						924	9									

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

WALTER COMPANY "C" ST WELL #: 1ST RRCID -> 222123 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

02	3161 X	207	-0-	-2954	-0-	17	1	184	2	N	5					267
						6	9									
03	1426 X	276	-0-	-1150	-0-	25	1	251	2	N	-0-					267
04	1530 X	1337	-0-	-193	-0-	210	1	765	2	N	329	366	1			230
						362	9									
05	1581 X	339	-0-	-1242	-0-	25	1	277	2	N	34					264
						37	9									
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	159	1	2080	2	N	621					885
						683	9									
07	1395 X	962	-0-	-433	-0-	143	1	648	2	N	155	729	1			311
						171	9									

EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	174	1	932	2	N	68	365	1	1	8	281
							75	9									
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					281
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					281
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					281
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					281
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					281

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ROSS, LEGER WELL #: 1 RRCID -> 154116 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12740 - 12893

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374

02	14413	X	13220	-0-	-1193	-0-	289	1	12645	2	N	260	195	1			150
							286	9									
03	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	309	1	13624	2	N	228	181	1			197
							251	9									
04	13500	X	12862	-0-	-638	-0-	300	1	12321	2	N	219	202	1			214
							241	9									
05	13950	X	13179	-0-	-771	-0-	310	1	12700	2	N	154	189	1			179
							169	9									
06	13500	X	12686	-0-	-814	-0-	308	1	12218	2	N	145	182	1			142
							160	9									
07	13950	X	12923	-0-	-1027	-0-	310	1	12494	2	N	108	175	1			75
							119	9									

CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816

02	1856	X	1380	-0-	-476	-0-	42	1	1338	2	N	-0-					188
03	1984	X	1431	-0-	-553	-0-	45	1	1386	2	N	-0-					188
04	1530	X	1401	-0-	-129	-0-	45	1	1356	2	N	-0-					188
05	1581	X	1462	-0-	-119	-0-	48	1	1401	2	N	12					200
							13	9									
06	1530	X	1438	-0-	-92	-0-	48	1	1364	2	N	24					224
							26	9									
07	1488	X	1152	-0-	-336	-0-	41	1	1101	2	N	9					233
							10	9									

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) //CONT.// 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	899	N	845	-0-	-54	-0-	47	1	767	2	N	28					168
							31	9									
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	49	1	853	2	N	20					188
							22	9									
04	960	N	573	-0-	-387	-0-	42	1	531	2	N	-0-	188	1			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	185	1	881	2	N	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	127	1	688	2	N	14					14
							15	9									
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	131	1	810	2	N	36					50
							40	9									

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FARMS, I.P WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

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

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

02	6438	X	3307	-0-	-3131	-0-	3286	2	21	9	N	19					42
03	6882	X	2852	-0-	-4030	-0-	2837	2	15	9	N	14					56
04	6660	X	2186	-0-	-4474	-0-	2179	2	7	9	N	6					62
05	3565	X	241	-0-	-3324	-0-	240	2	1	9	N	1	49	1			14
06	3420	X	149	-0-	-3271	-0-	147	2	2	9	N	2					16
07	3534	X	609	-0-	-2925	-0-	603	2	6	9	N	5					21

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	N	8	28	1			60
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	N	3					63
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	N	2					65
05	558	N	261	-0-	-297	-0-	260	2	1	9	N	1					66
06	600	N	293	-0-	-307	-0-	289	2	4	9	N	4	50	1			20
07	620	N	253	-0-	-367	-0-	250	2	3	9	N	3					23

ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					21
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	2	2	9	N	2					23
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	5	2	6	9	N	5					28
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1					29
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	10	2	1	9	N	1					30
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	2					32

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

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

XOG RESOURCES, LLC 945929
I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12886 - 12964

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			155

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) //CONT.// 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 12414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	520	1	1123	2	N	203	178	1			236
						223	9									
03	2015 N	1621	-0-	-394	-0-	309	1	1149	2	N	148	174	1	3	8	207
						163	9									
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	507	1	1187	2	N	218	175	1	10	8	240
						240	9									
05	1984 N	1720	-0-	-264	-0-	127	1	1377	2	N	196	343	1	6	8	87
						216	9									
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	269	1	1272	2	N	198	53	8			232
						218	9									
07	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	230	1	1379	2	N	255	176	1	36	8	275
						281	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

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

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

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

WIETING, A. M. WELL #: 27 RRCID -> 184074 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870

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

WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 267572 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10830 - 10842

02	2982 R	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	N	-0-	-0-
03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-
04	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-
05	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-	-0-
06	3090 #	436	-0-	-2654	-0-	436	2	N	-0-	-0-
07	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

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

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

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

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 271107 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER) 17915 312 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
IP FARMS (M) WELL #: 3 RRCID -> 153668 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924

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

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1666					N	21					40
03	1749 X	83	-0-	-1666	-0-	72	2	11	9	N	10					50
04	900 X	7	-0-	-893	-0-	5	2	2	9	N	2					52
05	527 X	19	-0-	-508	-0-	18	2	1	9	N	1					53
06	240 X	12	-0-	-228	-0-	10	2	2	9	N	2					55
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					56

FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	2					52
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	20					72
04	2850 X	429	-0-	-2421	-0-	112	2	317	9	N	288	188	1			172
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	1592	2	1581	9	N	1437	1359	1			250
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	159	1			91
*07	945 X	945	-0-	-0-	-0-	400	2	545	9	N	495	364	1			222

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	576	-0-	576	576	1	1	570	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	14B2 EXT	352	-0-	352	928	4	1	344	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	DELQ PR	456	-0-	456	1384	10	1	444	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	1758 X	374	-0-	-1384	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884

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

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-

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

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

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

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

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACKSTONE IVORY WELL #: 8 RRCID -> 278291 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421

02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	2					40
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5					45
04	60	#	22	-0-	-38	-0-	20	2	2	9	N	2					47
05	62	#	22	-0-	-40	-0-	20	2	2	9	N	2					49
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	31	2	2	9	N	2					51
*07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	52	2	13	9	N	12					63

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

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

CHOCOLATE BAYOU (SCHENCK) 17915 546 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 280758 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11780 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	19150	NO RPT	-0-	-19150	-0-					N	NO RPT					-0-
06	57450	NO RPT	-0-	-57450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	59365	NO RPT	-0-	-59365	-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					62
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1	63	1			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	5	2	3	9	N	3					3
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					5
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3					8
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	10					18

XOG RESOURCES, LLC 945929
OLD WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441

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

02	4872 X	4552	-0-	-320	-0-	1555	1	2831	2	N	151	163	1			144
						166	9									
03	5425 X	3160	-0-	-2265	-0-	774	1	2259	2	N	115	163	1	6	8	90
						127	9									
04	5250 X	675	-0-	-4575	-0-	221	1	429	2	N	23	3	8			110
						25	9									
05	5425 X	785	-0-	-4640	-0-	84	1	643	2	N	53	1	8			162
						58	9									
06	4710 X	1566	-0-	-3144	-0-	330	1	1164	2	N	65	55	8			172
						72	9									
07	4867 X	2163	-0-	-2704	-0-	387	1	1649	2	N	115	159	1	29	8	99
						127	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 2518 - 6070

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	2920	1	4517	2	N	138	174	1			226
						152	9									
03	6634 X	6150	-0-	-484	-0-	1820	1	4232	2	N	89	180	1			135
						98	9									
04	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	2550	1	4622	2	N	97					232
						107	9									
05	7409 X	7239	-0-	-170	-0-	1360	1	5744	2	N	123	171	1			184
						135	9									
06	7170 X	5726	-0-	-1444	-0-	1345	1	4272	2	N	99	176	1			107
						109	9									
07	7161 X	6227	-0-	-934	-0-	1489	1	4600	2	N	125					232
						138	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	38402 X	38402	-0-	-0-	-0-	33430	2	4972	9	N	4520	4200	1			670
03	41674 X	41674	-0-	-0-	-0-	36403	2	5271	9	N	4792	5177	1			285
04	39784 X	39784	-0-	-0-	-0-	34696	2	5088	9	N	4625	4807	1			103
05	40554 X	40554	-0-	-0-	-0-	35339	2	5215	9	N	4741	4342	1			502
06	38744 X	38744	-0-	-0-	-0-	33766	2	4978	9	N	4525	4718	1			309
*07	40002 X	40002	-0-	-0-	-0-	34880	2	5122	9	N	4656	4612	1			353

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	824	2	21	9	N	19					47
03	775 X	744	-0-	-31	-0-	729	2	15	9	N	14					61
04	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1082	2	21	9	N	19					80
05	899 X	811	-0-	-88	-0-	800	2	11	9	N	10					90
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	868	2	22	9	N	20	90	1			20
07	1147 X	811	-0-	-336	-0-	800	2	11	9	N	10					30

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

02	2581 X	1298	-0-	-1283	-0-	1	1	1288	2	N	-0-					383
						9	4									
03	2666 X	1199	-0-	-1467	-0-	13	1	1119	2	N	59	179	1			263
						2	4	65	9							
04	3480 X	481	-0-	-2999	-0-	16	1	419	2	N	42					305
						46	9									
05	3596 X	1142	-0-	-2454	-0-	32	1	973	2	N	120	178	1			247
						5	4	132	9							
06	3480 X	617	-0-	-2863	-0-	7	1	494	2	N	105					352
						116	9									
07	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					352

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	219	-0-	-448	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	41423	X	41423	-0-	-0-	-0-	331	1	38208	2	N	2609	2893	1			477
							14	4	2870	9							
03	96813	X	23303	-0-	-73510	-0-	290	1	21540	2	N	1337	1450	1			364
							2	4	1471	9							
04	93870	X	6725	-0-	-87145	-0-	258	1	5748	2	N	642	542	1			464
							13	4	706	9							
05	96999	X	7394	-0-	-89605	-0-	175	1	6558	2	N	601	728	1			337
							661	9									
06	91530	X	6361	-0-	-85169	-0-	107	1	5800	2	N	412	350	1			399
							1	4	453	9							
07	44268	X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					N	NO RPT					399

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
*07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	N	5	20	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					56
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1					57
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	N	4					61
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1	43	1			19
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	16	2	2	9	N	2					21
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2					23

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	2					69
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	615	2	78	9	N	71	71	1			69
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1031	2	33	9	N	30					99
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	600	2	57	9	N	52	95	1			56
06	600	N	167	-0-	-433	-0-	164	2	3	9	N	3					59
07	620	N	195	-0-	-425	-0-	180	2	15	9	N	14					73

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 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

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

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 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

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

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	2					140
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	9	N	2	40	1			102
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	5	2	2	9	N	2					104
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	10	2	2	9	N	2					106
06	30	X	12	-0-	-18	-0-	10	2	2	9	N	2					108
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					110

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

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5					133
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	20	2	2	9	N	2					135
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	25	2	2	9	N	2					137
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20	137	1			20
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	2	3	9	N	3					23
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					28

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	61	-0-	61	142	50	2	11	9	N	10	30	1			48
03	14B2 EXT	26	-0-	26	168	20	2	6	9	N	5					53
04	14B2 EXT	39	-0-	39	207	31	2	8	9	N	7					60
05	150	95	-0-	-55	152	50	2	45	9	N	41	46	1			55
06	155	155	-0-	-0-	152	147	2	8	9	N	7	36	1			26
*07	287 N	135	-0-	-152	-0-	120	2	15	9	N	14					40

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6	20	1			26
03	155 #	71	-0-	-84	-0-	69	2	2	9	N	2					28
04	150 #	31	-0-	-119	-0-	29	2	2	9	N	2					30
05	465 #	456	-0-	-9	-0-	450	2	6	9	N	5					35
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	N	11					46
*07	608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	N	7					53

CHURCH CREEK (MIOCENE) 18181 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, CHARLES L. WELL #: 1 RRCID -> 117778 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686

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

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LINN OPERATING, INC. 501545
ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	179	1	1531	2	N	-0-			-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	168	1	1741	2	N	-0-			-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	168	1	1592	2	N	-0-			-0-
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	252	1	2139	2	N	-0-			-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	176	1	1274	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	168	1	1225	2	N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

02	13485	X	11351	-0-	-2134	-0-	2281	1	9070	2	N	-0-			-0-
03	14136	X	11774	-0-	-2362	-0-	2232	1	9542	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	11260	-0-	-1550	-0-	2215	1	9045	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	10509	-0-	-2232	-0-	2273	1	8236	2	N	-0-			-0-
06	11760	X	10507	-0-	-1253	-0-	2370	1	8137	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	10669	-0-	-1452	-0-	2399	1	8270	2	N	-0-			-0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616

02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

02	406	N	370	-0-	-36	-0-	38	1	332	2	N	-0-			-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	35	1	358	2	N	-0-			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-			-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	37	1	315	2	N	-0-			-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	43	1	311	2	N	-0-			-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	44	1	324	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		141

CLAUDE WATTS (YEGUA) 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BUBBA "D" GU WELL #: 1 RRCID -> 259949 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12394 - 12453

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		158
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		158
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		158
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		158
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		158
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		158

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622

02	117102	38500	-0-	-78602	-0-	2937	1	28225	2	N	6671	6902	1			294
						7338	9									
03	125178	39715	-0-	-85463	-0-	3139	1	29105	2	N	6792	6705	1			381
						7471	9									
04	121140	40286	-0-	-80854	-0-	2712	1	30105	2	N	6790	6716	1			455
						7469	9									
05	125178	44767	-0-	-80411	-0-	2612	1	33543	2	N	7829	7599	1			685
						8612	9									
06	121140	31538	-0-	-89602	-0-	2628	1	23066	2	N	5313	5427	1			571
						5844	9									
07	125178	40709	-0-	-84469	-0-	3144	1	30259	2	N	6642	6955	1			258
						7306	9									

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					132
03	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					132
04	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					132
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					132
06	840 X	667	-0-	-173	-0-	667	2			N	-0-					132
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					33
03	589 X	243	-0-	-346	-0-	243	2			N	-0-					33
04	570 X	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					33
05	589 X	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					33
06	330 X	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					33
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348

02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-					50
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					50
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					50
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					50
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					40
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					40
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					40
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	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

02	899	N	870	-0-	-29	-0-	835	2	35	9	N	32					210
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	900	2	28	9	N	25	32	1			203
04	930	N	830	-0-	-100	-0-	800	2	30	9	N	27					230
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	716	2	25	9	N	23					253
*06	900	N	427	-0-	-473	-0-	427	2			N	-0-					253
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					253

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					235
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	162	1			73
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					73
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	33	7			40
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					73

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

02	754	N	730	-0-	-24	-0-	697	2	33	9	N	30					177
03	837	N	567	-0-	-270	-0-	547	2	20	9	N	18					195
04	840	N	57	-0-	-783	-0-	57	2			N	-0-					195
*05	775	N	532	-0-	-243	-0-	530	2	2	9	N	2	47	7			150
*06	540	N	439	-0-	-101	-0-	407	2	32	9	N	29					179
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					197

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764

02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					67
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					67
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					67
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					67
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	283	-0-	-257	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					48
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

02	406	N	370	-0-	-36	-0-	370	2			N	-0-					64
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					64
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					64
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					64
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					83
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					83
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					83
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					83
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					159
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					159
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					159
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					159
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					159
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

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

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995

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

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

02	2438	N	1795	-0-	-643	-0-	1785	2	10	9	N	9					73
03	2263	X	1047	-0-	-1216	-0-	1047	2			N	-0-					73
04	2190	X	983	-0-	-1207	-0-	983	2			N	-0-					73
05	2263	X	730	-0-	-1533	-0-	730	2			N	-0-					73
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2565	2	92	9	N	84					157
*07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3015	2	50	9	N	45					202

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

02	6409	X	5915	-0-	-494	-0-	5860	2	55	9	N	50					211
03	DLQ G-10		6194	-0-	6194	6194	6140	2	54	9	N	49					260
04	12118	X	5924	-0-	-6194	-0-	5874	2	50	9	N	45	187	1			118
05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6899	2	44	9	N	40					158
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6545	2	55	9	N	50					208
*07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6796	2	34	9	N	31					239

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

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

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COULTER, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 005632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5575

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5526 - 5566

02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538

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

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

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

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 280360 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEXAS PIPELINE LLC 463345
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5636 - 5676

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5509 - 5546

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729

02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	56	1	3361	2	N	-0-					112
03	4805 X	3409	-0-	-1396	-0-	61	1	3348	2	N	-0-					112
04	4650 X	4038	-0-	-612	-0-	68	1	3970	2	N	-0-					112
05	4805 X	3604	-0-	-1201	-0-	63	1	3541	2	N	-0-					112
06	3780 X	2917	-0-	-863	-0-	39	1	2878	2	N	-0-					112
07	4185 X	3711	-0-	-474	-0-	66	1	3645	2	N	-0-					112

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOUISIANA PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 139476 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5598 - 5730

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

FIVE-JAB, INC. 271310
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

02	725 #	-0-	-0-	-725	-0-					Y	5					44
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	12	9	1			47
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	11	1			49
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	23	1			47
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			47
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

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

CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
B.O. OIL COMPANY 040830
MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) 18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BANK OF THE SOUTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4280 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND,S.(6550) 18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	290		-0-	-0-	-290	3					Y	5					55
03	3	R	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					55
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX) 18938 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SHIRLEY GAY WELL #: 1 RRCID -> 247518 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9615 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	290	1	2417	2	N	69					99
						76	9									
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	310	1	2233	2	N	103	164	1			38
						113	9									
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	300	1	2037	2	N	61					99
						67	9									
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	310	1	2174	2	N	96					195
						106	9									
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	297	1	2529	2	N	78	178	1			95
						86	9									
*07	3100 N	3117	-0-	17	17	310	1	2690	2	N	106	173	1			28
						117	9									

CLINTON (MIOCENE 2700) 18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC. 259871
VAN BIBBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

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

CLINTON (MIOCENE 2900) 18992 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 280658 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 3346 - 3357

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	6750	NO RPT	-0-	-6750	-0-	N	NO RPT		-0-

CLINTON (MIOCENE 3100) 18992 352 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 280621 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 3769 - 3775

02	1750	NO RPT	-0-	-1750	-0-	N	NO RPT		-0-
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-	N	NO RPT		-0-
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-	N	NO RPT		-0-
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-	N	NO RPT		-0-
06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-	N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2016

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
GEACCONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3880 - 3886

02	36888	NO RPT	-0-	-36888	-0-	N	NO RPT		-0-
03	39432	NO RPT	-0-	-39432	-0-	N	NO RPT		-0-
04	38160	NO RPT	-0-	-38160	-0-	N	NO RPT		-0-
05	39432	NO RPT	-0-	-39432	-0-	N	NO RPT		-0-
06	38160	NO RPT	-0-	-38160	-0-	N	NO RPT		-0-
07	39432	NO RPT	-0-	-39432	-0-	N	NO RPT		-0-

CLINTON (MIOCENE 3850) //CONT.// 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MOSES, TOM 590136
SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	16965	X	15853	-0-	-1112	-0-	15753	2	100	9	N	91					233
03	18073	X	15347	-0-	-2726	-0-	15214	2	133	9	N	121	186	1			168
04	17490	X	12830	-0-	-4660	-0-	12740	2	90	9	N	82	179	1			71
05	16957	X	11984	-0-	-4973	-0-	11900	2	84	9	N	76					147
06	16410	X	13608	-0-	-2802	-0-	13528	2	80	9	N	73	1	8			219
07	16957	X	16254	-0-	-703	-0-	16160	2	94	9	N	85	171	1			133

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
HIGH BLUFF OPERATING, LLC 385527
SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1260	2	28	9	N	25					87
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1036	2	20	9	N	18					105
04	1230	X	972	-0-	-258	-0-	961	2	11	9	N	10					115
05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5					120
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					120

SCURLOCK TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	N	7					74
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	N	7					81
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3741	#	3024	-0-	-717	-0-	625	1	2398	2	N	1					268
							1	9									
03	3999	#	3966	-0-	-33	-0-	676	1	3288	2	N	2					270
							2	9									
04	3750	#	3683	-0-	-67	-0-	503	1	3180	2	N	-0-					270
05	3875	#	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					270
06	3840	#	263	-0-	-3577	-0-	65	1	198	2	N	-0-					270
*07	5029	R	5029	-0-	-0-	-0-	617	1	4406	2	N	5					275
							6	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWGATE WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394

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

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

02	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	16692	2		N	-0-			-0-
03	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	2		N	-0-			-0-
04	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	18406	2		N	-0-			-0-
05	17856 X	17084	-0-	-772	-0-	17084	2		N	-0-			-0-
06	17580 X	16856	-0-	-724	-0-	16856	2		N	-0-			-0-
07	19034 X	18463	-0-	-571	-0-	18463	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

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

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NICHOLAS HACKBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720

02	10585 X	-0-	-0-	-10585	-0-				N	-0-			28
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-			28
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-				N	-0-			28
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	1	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

CLUSTER (HACKBERRY) //CONT.// 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	95	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	52349					N	-0-					17
03	0	W	-0-	-0-	-0-	52349					N	-0-					17
04	0	W	-0-	-0-	-0-	52349					N	-0-					17
05	0	W	-0-	-0-	-0-	52349					N	-0-					17
06	0	W	-0-	-0-	-0-	52349					N	-0-					17
07	0	W	-0-	-0-	-0-	52349					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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	72	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCONUT (ANOMALINA 3) 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233756 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12038 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					167
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612

02	15486	X	11686	-0-	-3800	-0-	11366	3	320	9	N	291	177	1			417
03	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	10662	3	471	9	N	428	708	1			137
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9398	3	403	9	N	366	355	1			148
05	14167	X	8089	-0-	-6078	-0-	7766	3	323	9	N	294	182	1			260
06	13710	X	7736	-0-	-5974	-0-	7432	3	304	9	N	276	344	1			192
07	12493	X	8812	-0-	-3681	-0-	8481	3	331	9	N	301	348	1			145

COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280

02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2722	2	57	9	N	52	85	1			62
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2876	2	57	9	N	52					114
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2829	2	53	9	N	48	129	1			33
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2948	2	57	9	N	52					85
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2858	2	56	9	N	51	88	1			48
*07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2945	2	52	9	N	47					95

PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108

02	1450	N	1362	-0-	-88	-0-	1312	2	50	9	N	45	103	1			35
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1468	2	55	9	N	50					85
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1454	2	50	9	N	45	45	1			85
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1517	2	55	9	N	50					135
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1483	2	55	9	N	50	95	1			90
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1557	2	52	9	N	47					137

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

02	27376	X	23996	-0-	-3380	-0-	1218	1	22451	3	N	297	134	1			326
							327	9									
03	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	1302	1	22551	3	N	476	541	1			261
							524	9									
04	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	1260	1	20810	3	N	57	172	1			146
							63	9									
05	27435	X	22160	-0-	-5275	-0-	1302	1	20604	3	N	231	179	1			198
							254	9									
06	25410	X	20618	-0-	-4792	-0-	1260	1	19150	3	N	189	163	1			224
							208	9									
07	25637	X	20134	-0-	-5503	-0-	1302	1	18661	3	N	155	176	1			203
							171	9									

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

02	40542	X	38115	-0-	-2427	-0-	37689	3	426	9	N	387	527	1			92
03	40516	X	40516	-0-	-0-	-0-	40056	3	460	9	N	418	350	1			160
04	38555	X	38555	-0-	-0-	-0-	38181	3	374	9	N	340	357	1			143
05	41106	X	39607	-0-	-1499	-0-	39158	3	449	9	N	408	354	1			197
06	39720	X	38914	-0-	-806	-0-	38442	3	472	9	N	429	344	1			282
07	40734	X	40106	-0-	-628	-0-	39612	3	494	9	N	449	516	1			215

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6902 X	6801	-0-	-101	-0-	406	1	5822	3	N	521	550	1			195
						573	9									
03	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	434	1	6119	3	N	774	715	1			254
						851	9									
04	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	420	1	6427	3	N	724	691	1			287
						796	9									
05	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	434	1	6752	3	N	759	717	1			329
						835	9									
06	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	420	1	6348	3	N	901	850	1			380
						991	9									
*07	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	434	1	6480	3	N	578	731	1			227
						636	9									

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11302 - 11322

02	95718 X	95718	-0-	-0-	-0-	89187	3	6531	9	N	5937	5738	1			746
03	101136 X	101136	-0-	-0-	-0-	94697	3	6439	9	N	5854	6288	1			312
04	97400 X	97400	-0-	-0-	-0-	91739	3	5661	9	N	5146	4504	1			954
05	99211 X	99211	-0-	-0-	-0-	94228	3	4983	9	N	4530	4733	1			751
06	95664 X	95664	-0-	-0-	-0-	91123	3	4541	9	N	4128	4300	1			579
*07	113447 X	113447	-0-	-0-	-0-	108324	3	5123	9	N	4657	4942	1			294

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		47
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930

02	1798	N	22	-0-	-1776	-0-	7	1	15	2	N	-0-					25
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					25
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					25
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

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

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

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747

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

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378

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

FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974

02	4698	X	3236	-0-	-1462	-0-	1989	1	1247	2	N	-0-					88
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	2192	1	3924	2	N	-0-					88
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	4402	1	1091	2	N	-0-					88
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	4022	1	2219	2	N	-0-					88
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	2924	1	1099	2	N	-0-					88
07	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	2592	1	162	2	N	-0-					88

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1577	1	394	2	N	24	184	1			47
							26	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	861	1	3	9	N	3					50
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					50
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					50
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	1364	1	1166	2	N	-0-					50
*07	3100	N	3669	-0-	569	569	1704	1	1963	2	N	2					52
							2	9									

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					32
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					32
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

02	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2845	1	46	9	N	42	99	1			70
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2682	1	44	9	N	40					110
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2233	1	44	9	N	40					150
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1698	1	52	9	N	47					197
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1795	1	8	9	N	7	176	1			28
*07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2515	1	66	9	N	60					88

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

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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	3849	1	7913	2	N	88					200
							97	9									
03	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	2926	1	10186	2	N	144	188	1			156
							158	9									
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	3094	1	1158	2	N	77					233
							85	9									
05	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	2223	1	10139	2	N	137	185	1			185
							151	9									
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	2972	1	5547	2	N	131	188	1			128
							144	9									
*07	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	2925	1	8167	2	N	55					183
							61	9									

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870

02	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	6303	1	9967	2	N	666	375	1			433
							733	9									
03	68270	X	68270	-0-	-0-	-0-	11178	1	54825	2	N	2061	2251	1			243
							2267	9									
04	52987	X	52987	-0-	-0-	-0-	51037	2	1950	9	N	1773	1794	1			222
05	55915	X	55915	-0-	-0-	-0-	54079	2	1836	9	N	1669	1458	1			433
06	46488	X	46488	-0-	-0-	-0-	7553	1	37630	2	N	1186	1504	1			115
							1305	9									
*07	44843	X	44843	-0-	-0-	-0-	7018	1	36723	2	N	1002	934	1			183
							1102	9									

VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032

02	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	17625	2	338	9	N	307	367	1			175
03	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	11676	2	395	9	N	359	372	1			162
04	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	11661	1	864	2	N	372	372	1			162
							409	9									
05	19189	X	15369	-0-	-3820	-0-	12438	1	2478	2	N	412	367	1			207
							453	9									
06	18570	X	12354	-0-	-6216	-0-	3993	1	7995	2	N	333	362	1			178
							366	9									
07	19189	X	10668	-0-	-8521	-0-	3785	1	6521	2	N	329	365	1			142
							362	9									

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	10927	2	200	9	N	182					237
03	8711	X	5559	-0-	-3152	-0-	5428	2	131	9	N	119	181	1			175
04	9360	X	6366	-0-	-2994	-0-	4759	1	1501	2	N	96	186	1			85
							106	9									
05	11904	X	5920	-0-	-5984	-0-	5818	1	102	9	N	93					178
06	7080	X	4382	-0-	-2698	-0-	3025	1	1271	2	N	78	181	1			75
							86	9									
07	7316	X	4367	-0-	-2949	-0-	3139	1	1171	2	N	52					127
							57	9									

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050

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

VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060

02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5960	2	45	9	N	41					173
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5332	2	62	9	N	56					229
04	6810	X	4412	-0-	-2398	-0-	3350	1	1031	2	N	28	180	1			77
							31	9									
05	7037	X	4492	-0-	-2545	-0-	4459	1	33	9	N	30					107
06	6210	X	3733	-0-	-2477	-0-	3705	1	28	9	N	25	64	1			68
07	6417	X	3801	-0-	-2616	-0-	3778	1	23	9	N	21					89

GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

02	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1266	2	32	9	N	29					102
03	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	999	2	19	9	N	17					119
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2633	1	195	2	N	-0-					119
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2680	1	202	2	N	2					121
							2	9									
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	659	1	763	2	N	-0-	64	1			57
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					57

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	128	256	1			110
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	97					207
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3622	1	44	9	N	40	187	1			60
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	92					152
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	102	186	1			68
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	65					133

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-

HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 263172 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310

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

TEMPLE WELL #: 4 RRCID -> 269779 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048

02	DLQ G-10		3260	-0-	3260	11777	3216	2	44	9	Y	40					220
03	DLQ G-10		1558	-0-	1558	13335	1463	2	95	9	Y	86	186	1			120
04	DLQ G-10		1611	-0-	1611	14946	1459	1	108	2	Y	40					160
							44	9									
05	15634	X	688	-0-	-14946	-0-	427	1	261	9	Y	237					397
06	3360	X	728	-0-	-2632	-0-	431	1	194	2	Y	94	398	1			93
							103	9									
07	3472	X	673	-0-	-2799	-0-	447	1	158	2	Y	62					155
							68	9									

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. //CONT.// 432118
FOSTER "D" WELL #: 17 RRCID -> 258132 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	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

02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			17
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			17
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT			-0-

FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3016 #	2897	-0-	-119	-0-	1910	1	987	2	N	-0-					-0-
03	3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	1645	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	3120 #	2048	-0-	-1072	-0-	1769	1	279	2	N	-0-					-0-
05	3122 R	3122	-0-	-0-	-0-	1614	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	3480 #	1505	-0-	-1975	-0-	1016	1	489	2	N	-0-					-0-
07	3596 #	1858	-0-	-1738	-0-	1297	1	561	2	N	-0-					-0-

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

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

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1247	N	7	-0-	-1240	-0-	6	1	1	2	N	-0-					70
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	35					105
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					105
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-COLDSPRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600

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

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 227367 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5530 - 5535

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

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
REGNIER UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLEGEPORT (2550) 19637 822 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LGDC CORPORATION 500227
GREEN, WILLIAM F. III WELL #: 1 RRCID -> 235748 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2552 - 2554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLEGEPORT (2900) 19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
W. F. GREEN III WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

02	2900 N	3783	-0-	883	883	186	1	3597	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3783	-0-	683	1566	186	1	3597	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3479	-0-	479	2045	186	1	3293	2	N	-0-					-0-
05	6156 X	4111	-0-	-2045	-0-	186	1	3925	2	N	-0-					-0-
*06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	186	1	3623	2	N	-0-					-0-
*07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	186	1	3196	2	N	-0-					-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012

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

02	10150 X	9910	-0-	-240	-0-	356	1	9412	2	N	129					285
						142	9									
03	10292 X	7215	-0-	-3077	-0-	398	1	6761	2	N	51					336
						56	9									
04	9960 X	2640	-0-	-7320	-0-	256	1	2373	2	N	10					346
						11	9									
05	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	1494	1	15189	2	N	159	188	1			317
						175	9									
06	9960 X	6975	-0-	-2985	-0-	450	1	6483	2	N	38					355
						42	9									
07	10292 X	4360	-0-	-5932	-0-	4350	2	10	9	N	9	190	6			174

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

02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					27
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					27
04	180 X	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					27
05	186 X	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					27
06	180 X	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					27
07	186 X	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

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

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	48	1	13	9	Y	12					140
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	348	1	96	9	Y	87	176	1			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

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

GORDY OIL COMPANY 317150
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9260 - 9299

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GORDY OIL COMPANY //CONT.// 317150

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9730 - 9798

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

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522

*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	650	1	445	2	Y	-0-			-0-
*09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	828	1	207	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
*11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	501	1	474	2	Y	-0-			-0-
*12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	964	1	241	2	Y	-0-			-0-
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	773	1	147	2	Y	-0-			-0-
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	986	1	179	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	930	-0-	930	930	682	1	248	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	745	-0-	745	1675	489	1	256	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	900	-0-	900	2575	677	1	223	2	Y	-0-			-0-
*06	2900 N	845	-0-	-2055	520	611	1	234	2	Y	-0-			-0-
*07	1335 N	815	-0-	-520	-0-	620	1	195	2	Y	-0-			-0-

HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8805 - 9030

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

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GORDY OIL COMPANY //CONT.// 317150
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	451	1	309	2	Y	-0-			-0-
*09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	536	1	134	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	421	1	399	2	Y	-0-			-0-
*12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	732	1	183	2	Y	-0-			-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	769	1	146	2	Y	-0-			-0-
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	618	1	112	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	798	-0-	798	798	585	1	213	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	665	-0-	665	1463	436	1	229	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	730	-0-	730	2193	549	1	181	2	Y	-0-			-0-
*06	2900 N	760	-0-	-2140	53	549	1	211	2	Y	-0-			-0-
*07	828 N	775	-0-	-53	-0-	589	1	186	2	Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928

02	957 N	125	-0-	-832	-0-	19	1	47	2	Y	54	50	1			14
						59	9									
03	1178 N	762	-0-	-416	-0-	233	1	466	2	Y	57	57	1			14
						63	9									
04	870 N	350	-0-	-520	-0-	121	1	195	2	Y	31	35	1			10
						34	9									
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	46	1	67	2	Y	34	34	1			10
						37	9									
06	750 N	253	-0-	-497	-0-	98	1	122	2	Y	30	30	1			10
						33	9									
*07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	157	1	225	2	Y	34	38	1			6
						37	9									

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	Y	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790

02	203	N	187	-0-	-16	-0-	59	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	67	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	74	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	76	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	87	1	108	2	Y	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	78	1	114	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050

02	464	N	449	-0-	-15	-0-	129	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	159	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	186	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	198	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	217	1	271	2	Y	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	244	1	350	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 502 RRCID -> 174920 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 175650 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1604 RRCID -> 178846 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1709 RRCID -> 179154 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316

02	7395 X	6863	-0-	-532	-0-	2151	1	4712	2	Y	-0-					-0-
03	8370 X	7089	-0-	-1281	-0-	2501	1	4588	2	Y	-0-					-0-
04	8100 X	6886	-0-	-1214	-0-	2707	1	4179	2	Y	-0-					-0-
05	8370 X	7046	-0-	-1324	-0-	2829	1	4217	2	Y	-0-					-0-
06	7110 X	5472	-0-	-1638	-0-	2444	1	3028	2	Y	-0-					-0-
07	7347 X	5909	-0-	-1438	-0-	2403	1	3506	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2534	-0-	2534	2534	466	1	680	2	Y	1262	1076	1			186
						1388	9									

COLUMBUS, WEST (Z-18-A) 19844 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
RIDGELING WELL SALVAGE 711114
KEARNEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

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

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

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

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

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROHN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 040752 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2916 RRCID -> 058797 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 061090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892

02	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3		Y	-0-			-0-
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3		Y	-0-			-0-
04	2460 X	2056	-0-	-404	-0-	2056	3		Y	-0-			-0-
05	2542 X	522	-0-	-2020	-0-	522	3		Y	-0-			-0-
06	2460 X	631	-0-	-1829	-0-	631	3		Y	-0-			-0-
07	2542 X	1440	-0-	-1102	-0-	1440	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1518 RRCID -> 064417 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 065268 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2025 RRCID -> 065895 COMPL. DATE 03/27/1976 TOTAL DEPTH 5129 PERF. N/A

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4118 RRCID -> 068476 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4015 RRCID -> 070465 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 426 RRCID -> 079677 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 088984 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4869 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2073 RRCID -> 143082 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 158064 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4806 - 4820

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1516 RRCID -> 159115 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 159118 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4777 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2215 RRCID -> 159471 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4880 - 4885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 159511 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4746 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 164259 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4595 - 4654

02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-			-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		Y	-0-			-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		Y	-0-			-0-
05	930 N	453	-0-	-477	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
06	900 N	464	-0-	-436	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
07	930 N	346	-0-	-584	-0-	346	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 164262 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4572 - 4634

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 164635 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4671 - 4679

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 164636 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4592 - 4652

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 164637 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4866 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3531 RRCID -> 164638 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4815 - 4826

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2210 RRCID -> 164675 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4832 - 4836

02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		Y	-0-			-0-
03	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3		Y	-0-			-0-
04	1680 N	808	-0-	-872	-0-	808	3		Y	-0-			-0-
05	1302 N	806	-0-	-496	-0-	806	3		Y	-0-			-0-
06	1020 N	929	-0-	-91	-0-	929	3		Y	-0-			-0-
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 165114 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 219 RRCID -> 165350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3713 RRCID -> 165353 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708

02	551 X	241	-0-	-310	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
04	240 N	48	-0-	-192	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
05	248 N	49	-0-	-199	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 415 RRCID -> 165354 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3816 RRCID -> 165358 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 706 RRCID -> 165436 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 165438 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2717 RRCID -> 165607 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4749 - 4759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 214 RRCID -> 165753 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4711 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 404 RRCID -> 165780 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 4686 - 4692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 165782 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4692 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 421 RRCID -> 165783 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4672 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 165784 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 4870

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3622 RRCID -> 165789 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4738 - 4751

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 165935 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 166160 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4684 - 4740

02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		Y	-0-			-0-
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		Y	-0-			-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		Y	-0-			-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		Y	-0-			-0-
*07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 111 RRCID -> 166286 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4756 - 4958

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 166344 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 166345 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808

02	2958 X	2109	-0-	-849	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-					-0-
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
06	3390 X	2840	-0-	-550	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
07	3503 X	2613	-0-	-890	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798

02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			Y	-0-					-0-
03	5239 X	4720	-0-	-519	-0-	4720	3			Y	-0-					-0-
04	6180 X	4197	-0-	-1983	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
05	6386 X	4869	-0-	-1517	-0-	4869	3			Y	-0-					-0-
06	6180 X	5611	-0-	-569	-0-	5611	3			Y	-0-					-0-
07	6386 X	2965	-0-	-3421	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2924 RRCID -> 167207 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774

02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
03	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3116	3			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2403	-0-	-477	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2285	-0-	-691	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2419	-0-	-611	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
07	3131 X	2291	-0-	-840	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5086 - 5106

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2069 RRCID -> 167257 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858

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

CONROE FIELD UNIG WELL #: 2802 RRCID -> 167258 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3911 RRCID -> 167444 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1334 N	1072	-0-	-262	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
04	1530 N	1293	-0-	-237	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
06	1620 N	1288	-0-	-332	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2906 RRCID -> 167663 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820

02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
04	3960 X	3152	-0-	-808	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
05	4092 X	2184	-0-	-1908	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
06	3960 X	98	-0-	-3862	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	77	-0-	-3984	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 167673 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 167714 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3813 RRCID -> 167749 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4798 - 4844

02	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	630 X	394	-0-	-236	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	651 X	407	-0-	-244	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	630 X	464	-0-	-166	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	651 X	280	-0-	-371	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 167854 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 4928 - 4933

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1931 RRCID -> 167998 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 4868

02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1288	3	563	9	N	512	506	0			60
03	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2151	3	340	9	N	309	323	0			46
04	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1575	3	296	9	N	269	286	0			29
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1410	3	530	9	N	482	305	0			206
06	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1324	3	495	9	N	450	546	0			110
*07	973 X	973	-0-	-0-	-0-	679	3	294	9	N	267	329	0			48

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2709A RRCID -> 168009 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 4813 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3529 RRCID -> 168135 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4844 - 4860

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 168249 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4890 - 4896

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3502 RRCID -> 168336 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4612 - 4662

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2209 RRCID -> 168337 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690

02	4582 X	4275	-0-	-307	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-
04	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			Y	-0-					-0-
05	4557 X	3353	-0-	-1204	-0-	3353	3			Y	-0-					-0-
06	5910 X	3863	-0-	-2047	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
07	6107 X	3481	-0-	-2626	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 408 RRCID -> 168786 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 168787 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727

02	5336 X	2527	-0-	-2809	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
04	4170 X	3906	-0-	-264	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
05	4309 X	4108	-0-	-201	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
06	5220 X	3732	-0-	-1488	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
07	5394 X	1928	-0-	-3466	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2115 RRCID -> 169202 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 169204 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 4828

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 169455 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 169516 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4702 - 4760

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3313 RRCID -> 169520 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4791 - 4837

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1953 RRCID -> 169670 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4803 - 4857

02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	3		Y	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3		Y	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3		Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3208 RRCID -> 169715 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2925 RRCID -> 170102 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4806 - 4815

02	3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-					Y	-0-					-0-
03	341 X	133	-0-	-208	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	330 X	178	-0-	-152	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	186 X	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 170103 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3616 RRCID -> 170147 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702

02	2726 X	2141	-0-	-585	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
03	2325 X	1984	-0-	-341	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
04	2760 X	1867	-0-	-893	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-
06	2760 X	1855	-0-	-905	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
07	2294 X	1493	-0-	-801	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3619 RRCID -> 170782 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743

02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4954 - 4976

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3203 RRCID -> 170785 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2077 RRCID -> 170786 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929

02	8439 X	4735	-0-	-3704	-0-	4735	3		Y	-0-			-0-
03	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	3		Y	-0-			-0-
04	6570 X	5976	-0-	-594	-0-	5976	3		Y	-0-			-0-
05	6789 X	5932	-0-	-857	-0-	5932	3		Y	-0-			-0-
06	7440 X	5852	-0-	-1588	-0-	5852	3		Y	-0-			-0-
07	7688 X	3619	-0-	-4069	-0-	3619	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910

02	9309 X	1889	-0-	-7420	-0-	1889	3		Y	-0-			-0-
03	8866 X	2924	-0-	-5942	-0-	2924	3		Y	-0-			-0-
04	5430 X	3460	-0-	-1970	-0-	3460	3		Y	-0-			-0-
05	5611 X	3885	-0-	-1726	-0-	3885	3		Y	-0-			-0-
06	5430 X	2294	-0-	-3136	-0-	2294	3		Y	-0-			-0-
07	3565 X	2513	-0-	-1052	-0-	2513	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3910 RRCID -> 171957 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770

02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3621 RRCID -> 172149 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1915 RRCID -> 172520 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4690 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 221 RRCID -> 172564 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4788 - 4796

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 512 RRCID -> 172695 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4978 - 4988

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 914 RRCID -> 172806 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 424 RRCID -> 174644 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4652 - 4708

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1116 RRCID -> 175123 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4976 - 4992

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 176320 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5622 - 5678

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3620 RRCID -> 177132 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4874 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 216 RRCID -> 177196 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4931 - 4936

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3207 RRCID -> 178259 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5002 - 5008

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 516 RRCID -> 178260 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4712 - 4760

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2208 RRCID -> 182587 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4594 - 4604

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1637 RRCID -> 276469 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5076 - 5083

02	20445 X	1523	-0-	-18922	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	21855 X	2253	-0-	-19602	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	21150 X	1236	-0-	-19914	-0-	1152	3	84	9	N	76	68	0			8
05	21855 X	1160	-0-	-20695	-0-	1027	3	133	9	N	121	77	0			52
06	21150 X	880	-0-	-20270	-0-	715	3	165	9	N	150	165	0			37
07	2263 X	462	-0-	-1801	-0-	344	3	118	9	N	107	125	0			19

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4033 RRCID -> 276470 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 4794 - 4849

02	10904 X	2185	-0-	-8719	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03	11656 X	3731	-0-	-7925	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
04	11280 X	3950	-0-	-7330	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
05	11656 X	4380	-0-	-7276	-0-	4360	3	20	9	N	18	10	0			8
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5312	3	30	9	N	27	28	0			7
07	4092 X	3078	-0-	-1014	-0-	3058	3	20	9	N	18	22	0			3

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1718 RRCID -> 279509 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4892 - 4956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2322	3	222	9	N	202	199	0			23
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2617	3	234	9	N	213	205	0			31
04	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	1947	3	253	9	N	230	236	0			25
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2765	3	201	9	N	183	130	0			78
06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4704	3	202	9	N	184	217	0			45
07	14B2 EXT	2077	-0-	2077	2077	1870	3	207	9	N	188	199	0			34

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 279618 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4914 - 4942

02	16617 X	3749	-0-	-12868	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
03	17763 X	6328	-0-	-11435	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
04	17190 X	5019	-0-	-12171	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
07	6324 X	2677	-0-	-3647	-0-	2676	3	1	9	N	1	1	0			-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 270422 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3086 - 3118

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833

02	319 N	145	-0-	-174	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830

02	348 N	145	-0-	-203	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. L) 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOODY #32 UNIT WELL #: 32 RRCID -> 176858 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 2994 - 3028

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

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

MOORE, H. N. WELL #: 46 RRCID -> 184893 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572

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

MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

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

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

02	6206 X	-0-	-0-	-6206	-0-				N	-0-			-0-
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-				N	-0-			-0-
05	2914 X	25	-0-	-2889	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*07	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759

02	551 N	206	-0-	-345	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03	837 N	167	-0-	-670	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	510 N	419	-0-	-91	-0-	419	3		N	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	10122	-0-	7122	7122	10122	3		N	-0-			-0-
*07	3100 N	17220	-0-	14120	21242	17220	3		N	-0-			-0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262

02	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) 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

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

MADELEY, AA & DA WELL #: 32 RRCID -> 194602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 108P RRCID -> 195229 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457

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

MADELEY, AA & DA WELL #: 104P RRCID -> 195362 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490

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

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

MADELEY, AA & DA WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-				Y	-0-			-0-
03	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3		Y	-0-			-0-
04	1230 X	1161	-0-	-69	-0-	1161	3		Y	-0-			-0-
05	1271 X	856	-0-	-415	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
06	1230 X	786	-0-	-444	-0-	786	3		Y	-0-			-0-
07	1240 X	674	-0-	-566	-0-	674	3		Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751

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

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992

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

MADELEY, AA & DA WELL #: 114P RRCID -> 195503 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904

02	2900 N	9217	-0-	6317	12994	9217	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	8124	-0-	5024	18018	8124	3		N	-0-			-0-
04	19434 X	1416	-0-	-18018	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
07	2263 X	776	-0-	-1487	-0-	776	3		N	-0-			-0-

MADELEY , AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960

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

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

02	6786 X	3474	-0-	-3312	-0-	3474	3		Y	-0-			-0-
03	6696 X	1932	-0-	-4764	-0-	1932	3		Y	-0-			-0-
04	6480 X	746	-0-	-5734	-0-	746	3		Y	-0-			-0-
05	5239 X	695	-0-	-4544	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
06	3600 X	420	-0-	-3180	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
07	3720 X	693	-0-	-3027	-0-	693	3		Y	-0-			-0-

AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

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

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-

MOODY, E. WELL #: 34 RRCID -> 197037 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218

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

DOBBINS, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 197853 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 2912 - 2915

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

LEWIS, J. W. 'A' WELL #: 39 RRCID -> 197855 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911

02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

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

MOODY, E. WELL #: 32 RRCID -> 203954 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679

02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	330 N	96	-0-	-234	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-

MOODY, E. WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272

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

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LEWIS, J. W. "A" WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

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

HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418

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

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

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

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

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

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

02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN "B" WELL #: 5 RRCID -> 211960 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

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

02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					78
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					78
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					78
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					78
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					78
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					78

DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KEYSTONE WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9994 - 10654

02	5481	X	4383	-0-	-1098	-0-	223	1	4119	2	N	37	2	8				140
							41	9										
*03	5549	X	3441	-0-	-2108	-0-	198	1	3230	2	N	12	3	8				149
							13	9										
*04	5370	X	5026	-0-	-344	-0-	237	1	4764	2	N	23	2	8				170
							25	9										
*05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	260	1	4770	2	N	21	2	8				189
							23	9										
*06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	258	1	4550	2	N	15	2	8				202
							17	9										
07	5177	X	4823	-0-	-354	-0-	258	1	4550	2	N	14	177	1	2	8		37
							15	9										

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	3			Y	-0-					-0-
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			Y	-0-					-0-
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	3			Y	-0-					-0-
06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			Y	-0-					-0-
*07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-

MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

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

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800

02	1276 N	1138	-0-	-138	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
03	1147 N	867	-0-	-280	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
04	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
07	1054 N	619	-0-	-435	-0-	619	3			Y	-0-					-0-

MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

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

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872

02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	720 N	458	-0-	-262	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	744 N	501	-0-	-243	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	660 N	490	-0-	-170	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					-0-

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

02	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4003	2	11	9	N	10	2	8			195
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4000	2	28	9	N	25	176	1			44
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4000	2	23	9	N	21	1	8			64
05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3534	2	26	9	N	24	4	8			84
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7057	2	19	9	N	17	1	8			100
*07	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6900	2	19	9	N	17					117

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE, S. (WILCOX 8040) 20216 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900) 20233 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
PGI OPERATING COMPANY 631801
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 005904 COMPL. DATE 10/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4915 - 4920

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

CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 167862 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 15015 PERF.13882 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2320	N	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					263
03	3100	N	4121	-0-	1021	1021	186	1	3254	2	N	619	729	1			153
							681	9									
04	3000	N	2446	-0-	-554	467	96	1	2003	2	N	315	183	1	1	8	284
							347	9									
05	2829	N	2362	-0-	-467	-0-	90	1	1944	2	N	298	366	1			216
							328	9									
06	2400	X	2173	-0-	-227	-0-	116	1	1739	2	N	289	364	1			141
							318	9									
07	2480	X	1088	-0-	-1392	-0-	59	1	878	2	N	137					278
							151	9									

APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

02	1160	X	245	-0-	-915	-0-	9	1	160	2	N	69					177
							76	9									
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					177
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					177
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					177
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					177
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					177

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283

02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	120	1	2089	2	N	147	179	1			117
							162	9									
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	127	1	2223	2	N	169	184	1			102
							186	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	101	1	2103	2	N	142					244
							156	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	93	1	1992	2	N	140	185	1			199
							154	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	2	N	123	181	1			141
							135	9									
07	1302	N	938	-0-	-364	-0-	55	1	817	2	N	60					201
							66	9									

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

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

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
WALTER CO. WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10556	X	8945	-0-	-1611	-0-	710	1	6895	2	N	1218	1298	1			77
							1340	9									
03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	748	1	6465	2	N	1055	782	1			350
							1161	9									
04	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	562	1	8687	2	N	1466	1466	1			350
							1613	9									
05	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	581	1	8915	2	N	1352	1441	1			261
							1487	9									
06	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	1682	1	6481	2	N	1103	1031	1			333
							1213	9									
*07	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	2113	1	7628	2	N	1201	1285	1			249
							1321	9									

KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	921	1	86	9	N	78					113
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	897	1	143	9	N	130					243
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	990	1	174	9	N	158	183	1			218
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	914	1	161	9	N	146	182	1			182

WALTER CO. WELL #: 2 RRCID -> 271201 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 15248 PERF.14933 - 15006

02	44403	X	44403	-0-	-0-	-0-	3545	1	37247	2	N	3283	3326	1			350
							3611	9									
03	47926	X	43685	-0-	-4241	-0-	3612	1	36712	2	N	3055	3152	1			253
							3361	9									
04	62774	X	62774	-0-	-0-	-0-	4100	1	54424	2	N	3864	3944	1			173
							4250	9									
05	56083	X	56083	-0-	-0-	-0-	3788	1	48849	2	N	3133	3023	1			283
							3446	9									
06	46380	X	35278	-0-	-11102	-0-	5385	1	27940	2	N	1775	1915	1			143
							1953	9									
07	47926	X	43628	-0-	-4298	-0-	5915	1	35407	2	N	2096	1946	1			293
							2306	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	59	1	129	2	N	88					177
							97	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	412	2	N	370	370	1			177
							407	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	45	1	446	2	N	333	183	1			327
							366	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	193	184	1			336
							212	9									
06	840	N	576	-0-	-264	-0-	27	1	439	2	N	100					436
							110	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					436

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	77	2	N	48					157
							53	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	62					219
							68	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	68					287
							75	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	155	2	17	3	N	39					326
							43	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	21	182	1			165
							23	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					165

MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5075	X	1149	-0-	-3926	-0-	237	1	517	2	N	359	369	1			583
							395	9									
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	351	1	2893	2	N	1386	1653	1			316
							1525	9									
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	345	1	3441	2	N	1615	1640	1			291
							1777	9									
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	333	1	2895	2	N	1282	915	1			658
							1410	9									
06	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	359	1	5807	2	N	1805	2009	1			454
							1986	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					454

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1218	N	637	-0-	-581	-0-	101	1	220	2	N	287	348	1			477
							316	9									
03	1395	N	814	-0-	-581	-0-	54	1	444	2	N	287	554	1			210
							316	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	478	2	N	185					395
							204	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	56	1	487	2	N	246	339	1			302
							271	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	N	277	362	1			217
							305	9									
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					217

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	2	1	5	2	N	5					314
							6	9									
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	10	2	N	10					324
							11	9									
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	8					332
							9	9									
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	11	2	N	7					339
							8	9									
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	7	2	N	5					344
							6	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					344

CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC. 424615
EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3857	X	1392	-0-	-2465	-0-	137	1	1252	3	N	3	202	1	3	8	179
							3	9									
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	198	197	1	4	8	176
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					176
05	4278	X	3361	-0-	-917	-0-	64	1	2927	3	N	336	393	1			119
							370	9									
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	66	185	1			-0-
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	299	1	2239	2	N	519	587	1	39	8	170
							104	4	571	9							
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	320	1	2419	2	N	584	580	1	19	8	155
							111	4	642	9							
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	284	1	2107	2	N	613	585	1	38	8	145
							144	4	674	9							
05	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	301	1	1964	2	N	610	556	1	19	8	180
							81	4	671	9							
06	3390	X	2379	-0-	-1011	-0-	227	1	1504	2	N	457	396	1	19	8	222
							145	4	503	9							
07	3503	X	2269	-0-	-1234	-0-	272	1	1313	2	N	463	567	1			118
							175	4	509	9							

DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	421	1	3150	2	N	983	787	1	1	8	232
							147	4	1081	9							
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	467	1	3528	2	N	1043	1171	1	1	8	103
							162	4	1147	9							
04	4680	X	4660	-0-	-20	-0-	403	1	2986	2	N	970	774	1	1	8	298
							204	4	1067	9							
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	525	1	3430	2	N	949	971	1	1	8	275
							141	4	1044	9							
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	555	1	3676	2	N	900	974	1	1	8	200
							355	4	990	9							
07	5301	X	5060	-0-	-241	-0-	623	1	3008	2	N	935	947	1			188
							400	4	1029	9							

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRI-JEB WELL #: 1ST RRCID -> 274133 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 15342 PERF.15085 - 15221

02	28623 X	-0-	-0-	-28623	-0-					N	-0-					373
03	28024 X	-0-	-0-	-28024	-0-					N	-0-	205	1			168
04	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-	168	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2016

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

02	48568 X	48568	-0-	-0-	-0-	290	1	42043	2	Y	5668	5606	1	2	8	295
						6235	9									
03	57567 X	50705	-0-	-6862	-0-	310	1	44459	2	Y	5396	5239	1	3	8	449
						5936	9									
04	55710 X	46187	-0-	-9523	-0-	291	1	40477	2	Y	4926	5113	1	2	8	260
						5419	9									
05	57567 X	49150	-0-	-8417	-0-	310	1	43190	2	Y	5136	5052	1	3	8	341
						5650	9									
06	52860 X	43779	-0-	-9081	-0-	288	1	38708	2	Y	4348	4454	1	2	8	233
						4783	9									
07	51925 X	44535	-0-	-7390	-0-	293	1	39095	2	Y	4679	4509	1	4	8	399
						5147	9									

TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038

02	14210 X	12475	-0-	-1735	-0-	290	1	11878	2	Y	279	270	1	2	8	14
						307	9									
03	12710 X	11573	-0-	-1137	-0-	310	1	10996	2	Y	243	234	1	3	8	20
						267	9									
04	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	300	1	10227	2	Y	231	236	1	3	8	12
						254	9									
05	12803 X	10573	-0-	-2230	-0-	310	1	10009	8	Y	231	225	1	3	8	15
						254	9									
06	12390 X	9605	-0-	-2785	-0-	300	1	9084	2	Y	201	204	1	1	8	11
						221	9									
07	12803 X	10150	-0-	-2653	-0-	288	1	9612	2	Y	227	215	1	4	8	19
						250	9									

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 274922 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15489 - 15530

02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	215	1	4018	2	N	418	551	1	1	8	347
						460	9									
03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	307	1	3241	2	N	494	556	1	1	8	284
						543	9									
04	3630 X	2359	-0-	-1271	-0-	201	1	1978	2	N	164					448
						180	9									
05	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	276	1	4774	2	N	534	369	1			613
						587	9									
06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	180	1	3183	2	N	369	552	1	1	8	429
						406	9									
07	3751 X	1268	-0-	-2483	-0-	115	1	954	2	N	181	368	1			242
						199	9									

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	12383	X	9313	-0-	-3070	-0-	194	1	8227	2	N	811	910	1	46	8	339
							892	9									
03	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	161	1	8078	2	N	502	548	1	58	8	235
							552	9									
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	159	1	7085	2	N	631	358	1	52	8	456
							694	9									
05	8153	X	7329	-0-	-824	-0-	310	1	6403	2	N	560	183	1	55	8	778
							616	9									
06	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	297	1	7461	2	N	584	893	1	75	8	394
							642	9									
*07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	310	1	7827	2	N	654	369	1	74	8	605
							719	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404

02	51751	X	51751	-0-	-0-	-0-	6505	1	42578	2	N	2425	2435	1			383
							2668	9									
03	55164	X	55164	-0-	-0-	-0-	7232	1	45109	2	N	2566	2486	1			463
							2823	9									
04	56167	X	56167	-0-	-0-	-0-	6936	1	46466	2	N	2514	2554	1			423
							2765	9									
05	57780	X	57780	-0-	-0-	-0-	6884	1	48019	2	N	2615	2615	1			423
							2877	9									
06	51265	X	51265	-0-	-0-	-0-	3082	1	45611	2	N	2338	2378	1			383
							2572	9									
*07	53018	X	53018	-0-	-0-	-0-	3212	1	47140	2	N	2424	2414	1			393
							2666	9									

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	194	1	4296	2	N	388	370	1			78
							427	9									
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	195	1	4545	2	N	454	369	1			163
							499	9									
04	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	175	1	4206	2	N	424	369	1			218
							466	9									
05	5146	X	4802	-0-	-344	-0-	180	1	4167	2	N	414	550	1			82
							455	9									
06	4980	X	4475	-0-	-505	-0-	162	1	3900	2	N	375	367	1			90
							413	9									
07	5146	X	4663	-0-	-483	-0-	153	1	4097	2	N	375	368	1			97
							413	9									

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 254828 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3799	X	2755	-0-	-1044	-0-	107 160	1 9	2488	2	N	145	185	1			208
03	3658	X	2684	-0-	-974	-0-	104 141	1 9	2439	2	N	128	183	1			153
04	3540	X	2099	-0-	-1441	-0-	70 130	1 9	1899	2	N	118	1	8			270
05	3100	X	1674	-0-	-1426	-0-	53 76	1 9	1545	2	N	69	182	1			157
06	2970	X	1460	-0-	-1510	-0-	54 105	1 9	1301	2	N	95					252
07	2945	X	1457	-0-	-1488	-0-	53 77	1 9	1327	2	N	70	185	1			137

COOLEY (MEEK SAND) 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
FOSSIL OIL OPERATING, LLC 278838
HORELICA UNIT "A" WELL #: 1ST RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HORELICA UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
KRENEK, FRANK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202536 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22	1			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560

02	59276	X	55766	-0-	-3510	-0-	2624 536	1 9	52606	3	Y	487	554	1			193
03	63364	X	58414	-0-	-4950	-0-	2754 807	1 9	54853	3	Y	734	698	1			229
04	61320	X	59005	-0-	-2315	-0-	2958 879	1 9	55168	3	Y	799	843	1			185
05	59613	X	56102	-0-	-3511	-0-	2502 776	1 9	52824	3	Y	705	601	1			289
06	60405	X	60405	-0-	-0-	-0-	2887 659	1 9	56859	3	Y	599	575	1			313
07	60977	X	59224	-0-	-1753	-0-	2443 788	1 9	55993	3	Y	716	851	1			178

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14442	X	12400	-0-	-2042	-0-	581	1	11653	3	N	151	98	1			160
							166	9									
03	15624	X	13040	-0-	-2584	-0-	618	1	12273	3	N	135	104	1			191
							149	9									
04	15120	X	13626	-0-	-1494	-0-	684	1	12764	3	N	162	123	1			230
							178	9									
05	15624	X	12355	-0-	-3269	-0-	554	1	11665	3	N	124	282	1			72
							136	9									
06	14700	X	12009	-0-	-2691	-0-	575	1	11338	3	N	87	83	1			76
							96	9									
*07	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	637	1	14590	3	N	151	132	1			95
							166	9									

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	256	1	5148	3	N	65	42	1			79
							72	9									
03	5797	X	4694	-0-	-1103	-0-	222	1	4416	3	N	51	39	1			91
							56	9									
04	5610	X	5365	-0-	-245	-0-	269	1	5027	3	N	63	48	1			106
							69	9									
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	308	1	6494	3	N	81	52	1			135
							89	9									
06	5610	X	4835	-0-	-775	-0-	232	1	4549	3	N	49	35	1			149
							54	9									
*07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	325	1	7449	3	N	107	228	1			28
							118	9									

GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	2	2	1			21
							2	9									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	2	2	1			21
							2	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	2	2	1			21
							2	9									
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	174	3	Y	2	1	1			22
							2	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7	1			15
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					15

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518

02	6989	X	6091	-0-	-898	-0-	282	1	5658	3	N	137	47	1			150
							151	9									
03	7471	X	6691	-0-	-780	-0-	311	1	6204	3	N	160	194	1			116
							176	9									
04	6960	X	5403	-0-	-1557	-0-	269	1	5006	3	N	116	51	1			181
							128	9									
05	7192	X	5483	-0-	-1709	-0-	240	1	5108	3	N	123	204	1			100
							135	9									
06	6630	X	4965	-0-	-1665	-0-	234	1	4613	3	N	107	34	1			173
							118	9									
07	6448	X	4874	-0-	-1574	-0-	199	1	4563	3	N	102	212	1			63
							112	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	9570	X	6355	-0-	-3215	-0-	298	1	5982	3	Y	68	126	1			25
							75	9									
03	10230	X	7299	-0-	-2931	-0-	345	1	6864	3	Y	82	56	1			51
							90	9									
04	9900	X	8445	-0-	-1455	-0-	425	1	7920	3	Y	91	74	1			68
							100	9									
05	9796	X	9410	-0-	-386	-0-	421	1	8883	3	Y	96	72	1			92
							106	9									
06	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	465	1	9171	3	Y	80	141	1			31
							88	9									
*07	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	336	1	7696	3	Y	81	75	1			37
							89	9									

GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027

02	22591	X	21696	-0-	-895	-0-	1011	1	20300	3	Y	350	347	1			127
							385	9									
03	23870	X	23432	-0-	-438	-0-	1101	1	21935	3	Y	360	368	1			119
							396	9									
04	23070	X	22489	-0-	-581	-0-	1124	1	20992	3	Y	339	388	1			70
							373	9									
05	23436	X	23171	-0-	-265	-0-	1029	1	21749	3	Y	357	178	1			249
							393	9									
06	22680	X	21855	-0-	-825	-0-	1040	1	20486	3	Y	299	335	1			213
							329	9									
07	23436	X	20803	-0-	-2633	-0-	855	1	19590	3	Y	325	371	1			167
							358	9									

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

02	58	X	8	-0-	-50	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					7
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	197	1	3919	3	Y	61	26	1			42
							67	9									
04	3000	N	5016	-0-	2016	2016	249	1	4661	3	Y	96	92	1			46
							106	9									
05	3100	N	5450	-0-	2350	4366	244	1	5117	3	Y	81	101	1			26
							89	9									
06	9001	X	4635	-0-	-4366	-0-	221	1	4355	3	Y	54	33	1			47
							59	9									
*07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	182	1	4175	3	Y	100	40	1			107
							110	9									

DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240

02	11977	X	10302	-0-	-1675	-0-	481	1	9643	3	Y	162	164	1			58
							178	9									
03	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	692	1	13784	3	Y	210	200	1			68
							231	9									
04	13500	X	12069	-0-	-1431	-0-	606	1	11287	3	Y	160	190	1			38
							176	9									
05	13950	X	11969	-0-	-1981	-0-	534	1	11261	3	Y	158	164	1			32
							174	9									
06	13500	X	11378	-0-	-2122	-0-	541	1	10675	3	Y	147	152	1			27
							162	9									
07	14694	X	11343	-0-	-3351	-0-	465	1	10672	3	Y	187	161	1			53
							206	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423

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

ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606

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

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

02	9019 X	8791	-0-	-228	-0-	407	1	8155	3	Y	208	191	1			56
						229	9									
03	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	493	1	9807	3	Y	134	119	1			71
						147	9									
04	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	503	1	9386	3	Y	162	172	1			61
						178	9									
05	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	478	1	10066	3	Y	161	162	1			60
						177	9									
06	10110 X	9754	-0-	-356	-0-	463	1	9133	3	Y	144	145	1			59
						158	9									
07	10447 X	10410	-0-	-37	-0-	430	1	9849	3	Y	119	145	1			33
						131	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	607	1	12187	3	Y	267	257	1			73
						294	9									
03	12772 X	11682	-0-	-1090	-0-	546	1	10863	3	Y	248	186	1			135
						273	9									
04	12480 X	12405	-0-	-75	-0-	616	1	11490	3	Y	272	288	1			119
						299	9									
05	13175 X	11492	-0-	-1683	-0-	508	1	10722	3	Y	238	254	1			103
						262	9									
06	12750 X	9855	-0-	-2895	-0-	464	1	9134	3	Y	234	237	1			100
						257	9									
07	12090 X	11398	-0-	-692	-0-	464	1	10650	3	Y	258	285	1			73
						284	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420

02	2755 X	670	-0-	-2085	-0-	32	1	630	3	Y	7	7	1			51
						8	9									
03	2945 X	662	-0-	-2283	-0-	29	1	565	3	Y	62	5	1			108
						68	9									
04	1980 X	1969	-0-	-11	-0-	97	1	1792	3	Y	73	103	1			78
						80	9									
05	2046 X	1893	-0-	-153	-0-	83	1	1754	3	Y	51	100	1			29
						56	9									
06	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	89	1	1734	3	Y	32	13	1			48
						35	9									
*07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	81	1	1838	3	Y	77	17	1			108
						85	9									

GRIGAR WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884

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

GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276

02	25725 X	25725	-0-	-0-	-0-	1200	1	24032	3	Y	448	323	1			230
						493	9									
03	27749 X	27749	-0-	-0-	-0-	1305	1	26012	3	Y	393	464	1			159
						432	9									
04	26791 X	26791	-0-	-0-	-0-	1338	1	24968	3	Y	441	484	1			116
						485	9									
05	27319 X	27319	-0-	-0-	-0-	1214	1	25651	3	Y	413	332	1			197
						454	9									
06	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	1230	1	24256	3	Y	335	423	1			109
						369	9									
*07	27247 X	27247	-0-	-0-	-0-	1118	1	25644	3	Y	441	376	1			174
						485	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	21750	X	17444	-0-	-4306	-0-	820	1	16451	3	Y	157	187	1			50
							173	9									
03	19716	X	18513	-0-	-1203	-0-	876	1	17465	3	Y	156	146	1			60
							172	9									
04	17610	X	17531	-0-	-79	-0-	882	1	16475	3	Y	158	161	1			57
							174	9									
05	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	1058	1	22375	3	Y	214	180	1			91
							235	9									
06	18410	X	18410	-0-	-0-	-0-	882	1	17371	3	Y	143	188	1			46
							157	9									
07	18662	X	15656	-0-	-3006	-0-	648	1	14851	3	Y	143	146	1			43
							157	9									

COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	3	Y	38	37	1			8
							42	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	3	Y	55	36	1			27
							61	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	102	1	1880	3	Y	24	39	1			12
							26	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1714	3	Y	18	24	1			6
							20	9									
06	1460	N	1446	-0-	-14	-0-	70	1	1361	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	62	1	1403	3	Y	12	14	1			2
							13	9									

DUSEK WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8584	X	8333	-0-	-251	-0-	391	1	7853	3	Y	81	109	1			26
							89	9									
03	9176	X	8731	-0-	-445	-0-	413	1	8229	3	Y	81	69	1			38
							89	9									
04	8880	X	8115	-0-	-765	-0-	408	1	7612	3	Y	86	75	1			49
							95	9									
05	8990	X	6156	-0-	-2834	-0-	276	1	5810	3	Y	64	49	1			64
							70	9									
06	8610	X	1430	-0-	-7180	-0-	70	1	1347	3	Y	12	62	1			14
							13	9									
07	8897	X	2184	-0-	-6713	-0-	92	1	2071	3	Y	19	20	1			13
							21	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7859	X	7266	-0-	-593	-0-	342	1	6858	3	Y	60	56	1			45
							66	9									
03	8153	X	7783	-0-	-370	-0-	365	1	7289	3	Y	117	61	1			101
							129	9									
04	7860	X	7647	-0-	-213	-0-	384	1	7186	3	Y	70	122	1			49
							77	9									
05	8122	X	7533	-0-	-589	-0-	337	1	7127	3	Y	63	101	1			11
							69	9									
06	7800	X	6244	-0-	-1556	-0-	299	1	5895	3	Y	45	45	1			11
							50	9									
07	7905	X	4708	-0-	-3197	-0-	194	1	4469	3	Y	41	45	1			7
							45	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	3314	-0-	-1210	-0-	154	1	3094	3	N	60	26	1			205
							66	9									
03	4836	X	3716	-0-	-1120	-0-	175	1	3485	3	N	51	203	1			53
							56	9									
04	4680	X	3843	-0-	-837	-0-	192	1	3564	3	N	79	33	1			99
							87	9									
05	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	183	1	3854	3	N	70	31	1			138
							77	9									
06	3990	X	3109	-0-	-881	-0-	148	1	2916	3	N	41	22	1			157
							45	9									
07	3968	X	3200	-0-	-768	-0-	134	1	3020	3	N	42	29	1			170
							46	9									

COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	12644	X	11030	-0-	-1614	-0-	518	1	10380	3	Y	120	115	1			40
							132	9									
03	13516	X	11500	-0-	-2016	-0-	544	1	10829	3	Y	115	107	1			48
							127	9									
04	13080	X	11055	-0-	-2025	-0-	553	1	10319	3	Y	166	163	1			51
							183	9									
05	12834	X	11510	-0-	-1324	-0-	511	1	10814	3	Y	168	161	1			58
							185	9									
06	11700	X	11009	-0-	-691	-0-	524	1	10310	3	Y	159	154	1			63
							175	9									
07	11780	X	10998	-0-	-782	-0-	452	1	10367	3	Y	163	182	1			44
							179	9									

GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7888	X	7509	-0-	-379	-0-	349	1	6989	3	Y	155	106	1			80
							171	9									
03	8370	X	7831	-0-	-539	-0-	367	1	7300	3	Y	149	172	1			57
							164	9									
04	8100	X	7673	-0-	-427	-0-	382	1	7097	3	Y	176	186	1			47
							194	9									
05	8153	X	7951	-0-	-202	-0-	353	1	7423	3	Y	159	122	1			84
							175	9									
06	7860	X	7360	-0-	-500	-0-	350	1	6871	3	Y	126	172	1			38
							139	9									
07	8029	X	7784	-0-	-245	-0-	320	1	7323	3	Y	128	115	1			51
							141	9									

COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14645	X	13083	-0-	-1562	-0-	615	1	12317	3	Y	137	131	1			37
							151	9									
03	15655	X	13586	-0-	-2069	-0-	643	1	12798	3	Y	132	124	1			45
							145	9									
04	14310	X	10639	-0-	-3671	-0-	534	1	9969	3	Y	124	139	1			30
							136	9									
05	14539	X	8692	-0-	-5847	-0-	387	1	8185	3	Y	109	108	1			31
							120	9									
06	13830	X	5675	-0-	-8155	-0-	270	1	5317	3	Y	80	81	1			30
							88	9									
07	13981	X	10273	-0-	-3708	-0-	424	1	9717	3	Y	120	126	1			24
							132	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11977	X	11159	-0-	-818	-0-	520	1	10424	3	Y	195	197	1			78
							215	9									
03	12493	X	12096	-0-	-397	-0-	568	1	11313	3	Y	195	198	1			75
							215	9									
04	12060	X	12052	-0-	-8	-0-	601	1	11216	3	Y	214	226	1			63
							235	9									
05	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	544	1	11489	3	Y	218	223	1			58
							240	9									
06	11700	X	11414	-0-	-286	-0-	541	1	10661	3	Y	193	206	1			45
							212	9									
07	12400	X	11962	-0-	-438	-0-	493	1	11287	3	Y	165	157	1			53
							182	9									

GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	13601	X	12156	-0-	-1445	-0-	571	1	11445	3	N	127	95	1			107
							140	9									
03	14539	X	14122	-0-	-417	-0-	668	1	13294	3	N	145	110	1			142
							160	9									
04	13620	X	12781	-0-	-839	-0-	642	1	11993	3	N	133	227	1			48
							146	9									
05	14074	X	12582	-0-	-1492	-0-	562	1	11870	3	N	136	98	1			86
							150	9									
06	13680	X	11539	-0-	-2141	-0-	552	1	10873	3	N	104	81	1			109
							114	9									
07	13640	X	13008	-0-	-632	-0-	538	1	12312	3	N	144	217	1			36
							158	9									

GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

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

GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3306	X	3293	-0-	-13	-0-	154	1	3088	3	N	46	25	1			70
							51	9									
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	221	1	4386	3	N	62	35	1			97
							68	9									
04	4170	X	2899	-0-	-1271	-0-	145	1	2703	3	N	46	106	1			37
							51	9									
05	4309	X	3979	-0-	-330	-0-	178	1	3736	3	N	59	30	1			66
							65	9									
06	4500	X	3962	-0-	-538	-0-	190	1	3721	3	N	46	27	1			85
							51	9									
07	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	178	1	4097	3	N	65	121	1			29
							72	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	24070 X	13491	-0-	-10579	-0-	626	1	12556	3	N	281	291	1			112
						309	9									
03	21917 X	14472	-0-	-7445	-0-	678	1	13489	3	N	277	297	1			92
						305	9									
04	21210 X	12385	-0-	-8825	-0-	617	1	11487	3	N	255	115	1			232
						281	9									
05	16523 X	12211	-0-	-4312	-0-	542	1	11434	3	N	214	284	1			162
						235	9									
06	15390 X	10610	-0-	-4780	-0-	502	1	9902	3	N	187	251	1			98
						206	9									
*07	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	489	1	11203	3	N	217	104	1			211
						239	9									

DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

02	18589 X	18038	-0-	-551	-0-	842	1	16859	3	Y	306	311	1			131
						337	9									
03	19871 X	19341	-0-	-530	-0-	909	1	18080	3	Y	320	321	1			130
						352	9									
04	19230 X	18580	-0-	-650	-0-	928	1	17322	3	Y	300	335	1			95
						330	9									
05	19592 X	19164	-0-	-428	-0-	851	1	17979	3	Y	304	315	1			84
						334	9									
06	18720 X	18064	-0-	-656	-0-	858	1	16905	3	Y	274	290	1			68
						301	9									
*07	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	710	1	16292	3	Y	237	225	1			80
						261	9									

COLONY WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888

02	23345 X	18977	-0-	-4368	-0-	883	1	17713	3	N	346	329	1			153
						381	9									
03	24242 X	22454	-0-	-1788	-0-	1051	1	20970	3	N	394	355	1			192
						433	9									
04	23100 X	21825	-0-	-1275	-0-	1090	1	20336	3	N	363	386	1			169
						399	9									
05	22010 X	20093	-0-	-1917	-0-	892	1	18838	3	N	330	344	1			155
						363	9									
06	21720 X	18517	-0-	-3203	-0-	879	1	17318	3	N	291	311	1			135
						320	9									
*07	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	842	1	19304	3	N	344	351	1			128
						378	9									

SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81

COOLEY (WILCOX, UPPER) 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 126338 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16008	X	15436	-0-	-572	-0-	722	1	14463	3	N	228	117	1			184
							251	9									
03	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	756	1	15058	3	N	247	310	1			121
							272	9									
04	15780	X	6974	-0-	-8806	-0-	349	1	6506	3	N	108	80	1			149
							119	9									
05	16492	X	12433	-0-	-4059	-0-	554	1	11685	3	N	176	281	1			44
							194	9									
06	15960	X	10816	-0-	-5144	-0-	517	1	10164	3	N	123	76	1			91
							135	9									
07	16492	X	5537	-0-	-10955	-0-	226	1	5181	3	N	118	57	1			152
							130	9									

WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604

02	13050	X	7624	-0-	-5426	-0-	357	1	7155	3	Y	102	94	1			34
							112	9									
03	9889	X	8880	-0-	-1009	-0-	418	1	8335	3	Y	115	115	1			34
							127	9									
04	9570	X	8063	-0-	-1507	-0-	405	1	7572	3	Y	78	84	1			28
							86	9									
05	9889	X	8471	-0-	-1418	-0-	379	1	8003	3	Y	81	74	1			35
							89	9									
06	9000	X	8161	-0-	-839	-0-	391	1	7697	3	Y	66	67	1			34
							73	9									
07	8866	X	8354	-0-	-512	-0-	346	1	7927	3	Y	74	87	1			21
							81	9									

WINGATE WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958

02	7801	X	7749	-0-	-52	-0-	358	1	7186	3	Y	186	164	1			65
							205	9									
03	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	420	1	8372	3	Y	211	211	1			65
							232	9									
04	9150	X	8279	-0-	-871	-0-	407	1	7604	3	Y	244	227	1			82
							268	9									
05	9455	X	8655	-0-	-800	-0-	379	1	7995	3	Y	255	231	1			106
							281	9									
06	9150	X	8350	-0-	-800	-0-	394	1	7729	3	Y	206	208	1			104
							227	9									
07	9021	X	8561	-0-	-460	-0-	348	1	7961	3	Y	229	271	1			62
							252	9									

WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	57	1	1125	3	Y	46	38	1			19
							51	9									
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	67	1	1311	3	Y	53	52	1			20
							58	9									
04	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	65	1	1190	3	Y	71	64	1			27
							78	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	Y	74	67	1			34
							81	9									
06	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	61	1	1212	3	Y	60	61	1			33
							66	9									
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	55	1	1248	3	Y	67	79	1			21
							74	9									

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2900	N	3340	-0-	440	440	155	1	3128	3	Y	52	45	1			18
							57	9									
03	3100	N	4039	-0-	939	1379	190	1	3784	3	Y	59	59	1			18
							65	9									
04	3000	N	3669	-0-	669	2048	184	1	3432	3	Y	48	49	1			17
							53	9									
05	5854	X	3806	-0-	-2048	-0-	171	1	3579	3	Y	51	46	1			22
							56	9									
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	175	1	3431	3	Y	40	41	1			21
							44	9									
*07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	157	1	3609	3	Y	46	54	1			13
							51	9									

SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	130	1	2598	3	N	50	21	1			168
							55	9									
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	106	1	2125	3	N	72	200	1			40
							79	9									
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	129	1	2405	3	N	60	23	1			77
							66	9									
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	121	1	2557	3	N	50	21	1			106
							55	9									
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2385	3	N	46	18	1			134
							51	9									
*07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	90	1	2074	3	N	29	20	1			143
							32	9									

AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24708	X	24313	-0-	-395	-0-	1129	1	22635	3	Y	499	424	1			183
							549	9									
03	28613	X	25328	-0-	-3285	-0-	1196	1	23844	3	Y	262	329	1			116
							288	9									
04	27690	X	21523	-0-	-6167	-0-	1084	1	20231	3	Y	189	259	1			46
							208	9									
05	28396	X	22959	-0-	-5437	-0-	1028	1	21702	3	Y	208	196	1			58
							229	9									
06	26550	X	21448	-0-	-5102	-0-	1026	1	20225	3	Y	179	169	1			68
							197	9									
07	25978	X	22881	-0-	-3097	-0-	946	1	21687	3	Y	225	246	1			47
							248	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 5 RRCID -> 279260 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	75400 X	35175	-0-	-40225	-0-	1636	1	32763	3	N	705	641	1			257
						776	9									
03	80600 X	34850	-0-	-45750	-0-	1629	1	32425	3	N	724	744	1			237
						796	9									
04	31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	1564	1	29159	3	N	586	600	1			223
						645	9									
05	48949 X	32390	-0-	-16559	-0-	1433	1	30308	3	N	590	550	1			263
						649	9									
06	44370 X	29923	-0-	-14447	-0-	1417	1	27915	3	N	537	528	1			272
						591	9									
07	37603 X	30658	-0-	-6945	-0-	1254	1	28749	3	N	595	697	1			170
						655	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) 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

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

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

02	1276 #	999	-0-	-277	-0-	777	1	222	2	N	-0-		48
03	1364 #	1110	-0-	-254	-0-	867	1	243	2	N	-0-		48
04	1290 #	545	-0-	-745	-0-	345	1	200	2	N	-0-		48
05	976 R	976	-0-	-0-	-0-	366	1	610	2	N	-0-		48
06	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		48
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48

COTTON LAKE (MIOCENE) 20988 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HOWARD -C- WELL #: 2 RRCID -> 126336 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4853 - 4857

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16

COTTONMOUTH (WILCOX) 21012 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 196309 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HARRISON, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 230613 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14480 - 14550

02	5336	X	-0-	-0-	-5336	-0-					N	-0-					186
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					186
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					186
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					186
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882

02	8439	X	7230	-0-	-1209	-0-	7055	2	175	9	N	159	201	1			135
03	8277	X	7592	-0-	-685	-0-	7413	2	179	9	N	163	206	1			92
04	8010	X	7321	-0-	-689	-0-	7186	2	135	9	N	123					215
05	8153	X	7426	-0-	-727	-0-	7292	2	134	9	N	122	172	1			165
06	7890	X	7111	-0-	-779	-0-	6948	2	163	9	N	148	209	1			104
07	7719	X	7388	-0-	-331	-0-	7260	2	128	9	N	116					220

HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1295	2	197	9	Y	179	175	1			109
03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1372	2	84	9	Y	76	5	1			180
04	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1343	2	76	9	Y	69	172	1			77
05	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1346	2	74	9	Y	67					144
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1366	2	81	9	Y	74	6	1			212
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1400	2	70	9	Y	64	187	1			89

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-					169
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-					169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-					169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-					169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-					169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-					169

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	47589	X	37132	-0-	-10457	-0-	35559	2	1573	9	Y	1430	1604	1			127
03	47771	X	38400	-0-	-9371	-0-	36840	2	1560	9	Y	1418	1226	1			319
04	43830	X	36544	-0-	-7286	-0-	35202	2	1342	9	Y	1220	1278	1			261
05	42160	X	37071	-0-	-5089	-0-	35703	2	1368	9	Y	1244	1301	1			204
06	38580	X	35259	-0-	-3321	-0-	33804	2	1455	9	Y	1323	1380	1			147
07	39680	X	36563	-0-	-3117	-0-	35247	2	1316	9	Y	1196	1099	1			244

ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672

02	116522	X	-0-	-0-	-116522	-0-					Y	-0-					140
03	108624	X	-0-	-0-	-108624	-0-					Y	-0-					140
04	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					Y	-0-					140
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14614 - 14646

02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3574	2	238	9	Y	216	193	1			204
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3671	2	204	9	Y	185	199	1			190
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3806	2	256	9	Y	233	179	1			244
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3834	2	167	9	Y	152	189	1			207
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3625	2	182	9	Y	165	203	1			169
07	3782	X	2980	-0-	-802	-0-	2861	2	119	9	Y	108					277

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

02	1943	X	10	-0-	-1933	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	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. (I) 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
02	9918 X	9627	-0-	-291	-0-	643	1	8471	2	Y	466	376	1			168
						513	9									
03	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	827	1	8978	2	Y	436	559	1			45
						480	9									
04	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	829	1	8831	2	Y	448	373	1			120
						493	9									
05	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	895	1	8736	2	Y	454	365	1			209
						499	9									
06	9720 X	9489	-0-	-231	-0-	882	1	8214	2	Y	357	377	1			189
						393	9									
*07	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	973	1	8691	2	Y	361	371	1			179
						397	9									

E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090

02	23345 X	20378	-0-	-2967	-0-	1403	1	18490	2	N	441	376	1			210
						485	9									
03	22103 X	21147	-0-	-956	-0-	1742	1	18921	2	N	440	383	1			267
						484	9									
04	21390 X	19740	-0-	-1650	-0-	1656	1	17631	2	N	412	576	1			103
						453	9									
05	22103 X	20254	-0-	-1849	-0-	1839	1	17951	2	N	422	390	1			135
						464	9									
06	21390 X	19302	-0-	-2088	-0-	1831	1	17054	2	N	379	386	1			128
						417	9									
07	21793 X	19657	-0-	-2136	-0-	1919	1	17143	2	N	541	556	1			113
						595	9									

E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611

02	13398 X	11031	-0-	-2367	-0-	778	1	10253	2	N	-0-					-0-
03	12648 X	11338	-0-	-1310	-0-	956	1	10382	2	N	-0-					-0-
04	12240 X	11087	-0-	-1153	-0-	952	1	10135	2	N	-0-					-0-
05	12648 X	11058	-0-	-1590	-0-	1028	1	10030	2	N	-0-					-0-
06	11850 X	10525	-0-	-1325	-0-	1020	1	9505	2	N	-0-					-0-
07	11780 X	10692	-0-	-1088	-0-	1076	1	9616	2	N	-0-					-0-

COTTONWOOD, S.E. (YEGUA) 21029 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
FUTURE SACE LLC WELL #: 1 RRCID -> 257767 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

COVE (MA ZONE) 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124

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

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

COVE (MB ZONE) 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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE) 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

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

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

TEXAS GULF # 57686 WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 11 RRCID -> 124564 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6995 - 7005

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-U RRCID -> 161302 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 6869 - 6914

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			46
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			46
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			46
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			46
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			46
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			46

COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620

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

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 2ST RRCID -> 251456 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE (MF ZONE) 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 L RRCID -> 042342 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

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

COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

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

COVE (50 SERIES MA) 21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.) 21798 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MCH WELL #: 1 RRCID -> 271517 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 15993 PERF.15146 - 15154

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROSBY, WEST (CABOT SAND) 21830 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
RAMPART GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285

02	80941	80941	-0-	-0-	-0-	79399	3	1542	9	Y	1402	1590	1			168
03	92287 #	83771	-0-	-8516	-0-	82233	3	1538	9	Y	1398	1421	1			145
04	87480 #	75653	-0-	-11827	-0-	74224	1	1429	9	Y	1299	1248	1			196
05	89342 #	50918	-0-	-38424	-0-	50071	1	847	9	Y	770	783	1			183
06	83730 #	63225	-0-	-20505	-0-	61906	3	1319	9	Y	1199	1148	1			234
07	86521 #	63823	-0-	-22698	-0-	62528	3	1295	9	Y	1177	1065	1			346

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
REDBIRD ENERGY SERVICES 696672

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7710	X	5721	-0-	-1989	-0-	980	1	4741	2	N	-0-					221
*12	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1060	1	7255	2	N	23					244
							25	9									
*01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	1241	1	6812	2	N	5					249
							6	9									
*02	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	1344	1	7659	2	N	-0-					249
*03	7998	X	7104	-0-	-894	-0-	498	1	6606	2	N	-0-					249
04	7740	X	7046	-0-	-694	-0-	6991	2	55	9	N	50					137
05	9176	X	7921	-0-	-1255	-0-	7902	2	19	9	N	17					154
06	8880	X	7602	-0-	-1278	-0-	7600	2	2	9	N	2					156
07	9176	X	7068	-0-	-2108	-0-	7062	2	6	9	N	5					161

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	292	-0-	292	769	292	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	77	-0-	77	846	77	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	846					Y	-0-					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	T. A.		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					138
04	T. A.		710	-0-	710	769	679	2	31	9	Y	28	155	1			11
05	14B2	EXT	188	-0-	188	957	188	2			Y	-0-					11
06	1080	X	123	-0-	-957	-0-	123	2			Y	-0-					11
*07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					11

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370

*11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	1464	1	3034	2	Y	105					428
							116	9									
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1401	1	2580	2	Y	82	190	1			320
							90	9									
*01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	1339	1	3255	2	Y	101					421
							111	9									
*02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	978	1	1373	2	Y	2					423
							2	9									
*03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	270	1	3585	2	Y	-0-					423
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	3965	2	194	9	Y	176	170	1			23
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					23
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3550	2	222	9	Y	202					225
*07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3620	2	9	9	Y	8	186	1			47

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

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

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
REDBIRD ENERGY SERVICES //CONT.// 696672
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

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

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108				Y	-0-			-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
REDBIRD ENERGY SERVICES 696672
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	T. A.	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-			28
04	T. A.	976	-0-	976	1005	976	2		Y	-0-			28
*05	14B2 EXT	155	-0-	155	1160	155	2		Y	-0-			28
06	T. A.	122	-0-	122	1282	122	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	127	-0-	127	1409	127	2		Y	-0-			-0-

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOY RESOURCES, INC. 447952
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

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

CYPRESS (Y-1) 22442 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 15 C RRCID -> 200567 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6275 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163855 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10074 - 11780

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

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

02	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					90
03	T. A.	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					90
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					90
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					90
07	T. A.	1	-0-	1	20	1	2			N	-0-					90

DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

02	8671 X	7194	-0-	-1477	-0-	7093	2	101	9	N	92	185	1			169
03	5766 X	2969	-0-	-2797	-0-	2941	2	28	9	N	25					194
04	10110 X	1183	-0-	-8927	-0-	1180	2	3	9	N	3					197
05	10447 X	1766	-0-	-8681	-0-	1764	2	2	9	N	2					199
06	10110 X	1200	-0-	-8910	-0-	1190	2	10	9	N	9	51	1			157
07	7688 X	1869	-0-	-5819	-0-	1861	2	8	9	N	7					164

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3468	2	70	9	N	64	165	1			104
03	3844	X	1238	-0-	-2606	-0-	1218	2	20	9	N	18	47	1			75
*04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3510	2	64	9	N	58	83	1			50
05	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3591	2	74	9	N	67					117
06	3660	X	1404	-0-	-2256	-0-	1380	2	24	9	N	22	82	1			57
07	3782	X	2483	-0-	-1299	-0-	2455	2	28	9	N	25					82

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

02	17690	X	16299	-0-	-1391	-0-	16045	2	254	9	N	231	342	1			115
03	19344	X	17121	-0-	-2223	-0-	16872	2	249	9	N	226	179	1			162
04	18720	X	15251	-0-	-3469	-0-	15028	2	223	9	N	203	187	1			178
05	19344	X	15012	-0-	-4332	-0-	14802	2	210	9	N	191	185	1			184
06	18090	X	15484	-0-	-2606	-0-	15279	2	205	9	N	186	130	1			240
07	17422	X	16865	-0-	-557	-0-	16602	2	263	9	N	239	351	1			128

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940

02	5046	X	2301	-0-	-2745	-0-	2212	2	89	9	N	81	181	1			125
03	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8124	2	141	9	N	128	109	1			144
*04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6277	2	113	9	N	103	108	1			139
*05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	7884	2	143	9	N	130					269
*06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7155	2	114	9	N	104	163	1			210
07	6324	X	3114	-0-	-3210	-0-	3066	2	48	9	N	44					254

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200

02	1885	N	1853	-0-	-32	-0-	1706	2	147	9	N	134	174	1			177
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1829	2	212	9	N	193	260	1			110
04	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	1773	2	140	9	N	127					237
05	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1737	2	139	9	N	126	191	1			172
06	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1801	2	118	9	N	107					279
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1843	2	117	9	N	106	181	1			204

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

02	8845	X	7657	-0-	-1188	-0-	7460	2	197	9	N	179	359	1			99
03	8587	X	7933	-0-	-654	-0-	7728	2	205	9	N	186	138	1			147
04	8310	X	7413	-0-	-897	-0-	7231	2	182	9	N	165	194	1			118
05	8587	X	7432	-0-	-1155	-0-	7257	2	175	9	N	159					277
06	7950	X	7587	-0-	-363	-0-	7414	2	173	9	N	157	277	1			157
07	8184	X	6642	-0-	-1542	-0-	6502	2	140	9	N	127	177	1			107

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914

02	52606	#	47152	-0-	-5454	-0-	46139	2	1013	9	N	921	866	1			409
03	55118		50060	-0-	-5058	-0-	49017	2	1043	9	N	948	1151	1			206
04	52860	#	48624	-0-	-4236	-0-	47639	2	985	9	N	895	718	1			383
05	53630	#	49812	-0-	-3818	-0-	48797	2	1015	9	N	923	889	1			417
06	48810	#	46663	-0-	-2147	-0-	45749	2	914	9	N	831	1047	1			201
07	50406	#	45941	-0-	-4465	-0-	45083	2	858	9	N	780	696	1			285

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7424	X	7114	-0-	-310	-0-	287	1	6418	2	N	372	542	1	1	8	317
							409	9									
03	7595	X	7225	-0-	-370	-0-	307	1	6918	2	N	-0-					317
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	273	1	6513	2	N	534	538	1	1	8	312
							587	9									
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	310	1	7382	2	N	286					598
							315	9									
06	7350	X	7120	-0-	-230	-0-	270	1	6446	2	N	367	1	8			964
							404	9									
07	7595	X	7585	-0-	-10	-0-	310	1	6880	2	N	359	900	1			423
							395	9									

STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288

02	113593	X	103660	-0-	-9933	-0-	290	1	100502	2	N	2607	2731	1	1	8	299
							2868	9									
03	119939	X	111279	-0-	-8660	-0-	310	1	107985	2	N	2713	2715	1	1	8	296
							2984	9									
04	112560	X	106667	-0-	-5893	-0-	300	1	103538	2	N	2572	2692	1	1	8	175
							2829	9									
05	116312	X	109223	-0-	-7089	-0-	310	1	105945	2	N	2698	2640	1	1	8	232
							2968	9									
06	111210	X	103696	-0-	-7514	-0-	300	1	100911	2	N	2259	1775	1	1	8	715
							2485	9									
07	111290	X	106029	-0-	-5261	-0-	310	1	102952	2	N	2515	2705	1	2	8	523
							2767	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

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

DABOVAL (FRIO #4 5500) 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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	296	-0-	296	296	296	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	296			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	296			Y	-0-		-0-
*06	611 X	315	-0-	-296	-0-	315	2	Y	-0-		-0-
*07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-		-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

02	11020	-0-	-0-	-11020	-0-					Y	115	174	1			96
03	11687	4923	-0-	-6764	-0-	4655	2	268	9	Y	244	182	1			158
04	10860 #	9455	-0-	-1405	-0-	8818	2	637	9	Y	579	660	1			77
*05	9703 #	6780	-0-	-2923	-0-	6143	2	637	9	Y	579	488	1			168
06	7650 #	6187	-0-	-1463	-0-	5542	2	645	9	Y	586	494	1			260
*07	9765 #	4971	-0-	-4794	-0-	4359	2	612	9	Y	556	690	1			126

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	28797 #	18171	-0-	-10626	-0-	18020	2	151	9	N	137					191
03	30783 #	17188	-0-	-13595	-0-	17098	2	90	9	N	82	174	1			99
04	29790 #	10178	-0-	-19612	-0-	10120	2	58	9	N	53					152
05	29729 #	5710	-0-	-24019	-0-	5677	2	33	9	N	30					182
06	28410 #	5129	-0-	-23281	-0-	5108	2	21	9	N	19	171	1			30
07	19437 #	7892	-0-	-11545	-0-	7844	2	48	9	N	44					74

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

02	1015 #	915	-0-	-100	-0-	770	1	145	9	N	132					279
03	1085 #	936	-0-	-149	-0-	875	1	61	9	N	55	174	1			160
04	1050 #	411	-0-	-639	-0-	385	1	26	9	N	24					184
05	1085 #	335	-0-	-750	-0-	280	1	55	9	N	50	179	1			55
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					55
07	992 #	470	-0-	-522	-0-	420	1	50	9	N	45					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

02	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	250	1	4805	2	Y	-0-					167
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	279	1	5257	2	Y	-0-					167
04	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	266	1	4698	2	Y	-0-					167
05	4867 X	4865	-0-	-2	-0-	228	1	4463	2	Y	158	189	1			136
						174	9									
06	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	327	1	4672	2	Y	-0-					136
07	4867 X	2214	-0-	-2653	-0-	221	1	1993	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2755	X	1969	-0-	-786	-0-	110	1	1842	2	N	15					180
							17	9									
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	183	1	3067	2	N	2					182
							2	9									
04	2850	X	2000	-0-	-850	-0-	121	1	1867	2	N	11					193
							12	9									
05	2945	X	2503	-0-	-442	-0-	150	1	2346	2	N	6					199
							7	9									
06	2850	X	2225	-0-	-625	-0-	140	1	2078	2	N	6					205
							7	9									
07	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	146	1	2214	2	N	-0-					205

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

02	14123	X	13537	-0-	-586	-0-	763	1	12732	2	Y	38	183	1			113
							42	9									
03	14570	X	13385	-0-	-1185	-0-	751	1	12575	2	Y	54					167
							59	9									
04	13770	X	12756	-0-	-1014	-0-	771	1	11963	2	Y	20					187
							22	9									
05	14477	X	13290	-0-	-1187	-0-	793	1	12411	2	Y	78					265
							86	9									
06	14010	X	12455	-0-	-1555	-0-	779	1	11641	2	Y	32					297
							35	9									
07	14477	X	12479	-0-	-1998	-0-	770	1	11689	2	Y	18	180	1			135
							20	9									

BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

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

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026

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

ANICO WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876

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

DAMASCUS (WOODBINE) 22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	1					168
							1	9									
03	1178	N	698	-0-	-480	-0-	39	1	659	2	N	-0-					168
04	1680	N	1038	-0-	-642	-0-	63	1	975	2	N	-0-					168
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	2	N	5					173
							6	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1192	2	N	9					182
							10	9									
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	105	1	1597	2	N	-0-					182

DAMASCUS (WOODBINE 9230) 22876 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
XTO ENERGY INC. 945936
BIRCH, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194357 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-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

02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	-0-					68
03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	54	1	911	2	N	-0-					68
04	1050	N	804	-0-	-246	-0-	48	1	752	2	N	4					72
							4	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	N	-0-					72
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	955	2	N	3					75
							3	9									
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1082	2	N	3					78
							3	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANICO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192

02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1316	2	Y	13					134
							14	9									
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	83	1	1383	2	Y	17					151
							19	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	83	1	1290	2	Y	2					153
							2	9									
05	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	86	1	1353	2	Y	14					167
							15	9									
06	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	86	1	1288	2	Y	-0-					167
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	86	1	1303	2	Y	25	103	1			89
							28	9									

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARTER BROS WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	79	1	1316	2	Y	16					129
						18	9									
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1383	2	Y	19					148
						21	9									
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	72	1	1121	2	Y	3					151
						3	9									
05	1519 N	524	-0-	-995	-0-	31	1	486	2	Y	6					157
						7	9									
06	1440 N	87	-0-	-1353	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					157
07	1240 N	486	-0-	-754	-0-	30	1	453	2	Y	3	86	1			74
						3	9									

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 099304 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962

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

CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					209
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	-0-					209
04	750 N	698	-0-	-52	-0-	42	1	656	2	Y	-0-					209
05	775 N	651	-0-	-124	-0-	39	1	612	2	Y	-0-					209
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	46	1	688	2	Y	-0-					209
07	713 N	523	-0-	-190	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					209

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	153	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	163	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	187	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	207	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	293	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	1			Y	-0-					-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

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

DANBURY (FRIO 7500) 22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
LINAN OIL & GAS, INC. 500806
HOLLAND, JOHN WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

02	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	375	1	1865	2	N	-0-			-0-
03	2511 N	834	-0-	-1677	-0-	143	1	691	2	N	-0-			-0-
04	2160 N	838	-0-	-1322	-0-	145	1	693	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	838	-0-	-1549	-0-	146	1	692	2	N	-0-			-0-
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	152	1	798	2	N	-0-			-0-
*07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	191	1	794	2	N	-0-			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062

02	464 N	85	-0-	-379	-0-	85	1			N	-0-			25
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	549	1	228	2	N	-0-			25
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	1	6	2	N	-0-			25
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			25
06	750 N	135	-0-	-615	-0-	135	1			N	-0-			25
07	527 N	227	-0-	-300	-0-	227	1			N	-0-			25

BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

02	174 N	163	-0-	-11	-0-	162	1	1	2	N	-0-			83
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	193	1	136	2	N	-0-			83
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	196	1	5	2	N	-0-			83
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	1			N	-0-			83
06	330 N	173	-0-	-157	-0-	173	1			N	-0-			83
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	1			N	-0-			83

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

02	348 X	157	-0-	-191	-0-	156	1	1	2	N	-0-			61
03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	381	1	200	2	N	-0-			61
04	390 X	149	-0-	-241	-0-	147	1	2	2	N	-0-			61
05	403 X	272	-0-	-131	-0-	272	1			N	-0-			61
06	570 X	292	-0-	-278	-0-	292	1			N	-0-			61
07	589 X	516	-0-	-73	-0-	516	1			N	-0-			61

BENNETT ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250

02	2349 X	1693	-0-	-656	-0-	1689	1	4	2	N	-0-			54
03	2511 X	2403	-0-	-108	-0-	1889	1	514	2	N	-0-			54
04	2430 X	2178	-0-	-252	-0-	2161	1	17	2	N	-0-			54
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	1			N	-0-			54
06	2340 X	1634	-0-	-706	-0-	1634	1			N	-0-			54
07	2418 X	2107	-0-	-311	-0-	2107	1			N	-0-			54

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO. 848271
RICE WELL #: 2ST RRCID -> 278624 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7026 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34307	X	-0-	-0-	-34307	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128

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

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750

02	28478 #	27981	-0-	-497	-0-	10	1	27478	2	N	448	366	1				227
						493	9										
03	30080	30080	-0-	-0-	-0-	10	1	29602	2	N	425	380	1				272
						468	9										
04	28668	28668	-0-	-0-	-0-	10	1	28230	2	N	389	533	1				128
						428	9										
05	29860	29860	-0-	-0-	-0-	10	1	29407	2	N	403	363	1				168
						443	9										
06	28211	28211	-0-	-0-	-0-	10	1	27953	2	N	225	335	1				58
						248	9										
*07	30138	30138	-0-	-0-	-0-	10	1	29590	2	N	489	314	1				233
						538	9										

DAY 23562 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WINDY HILL WELL #: 1 RRCID -> 258095 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8484 - 8506

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

DAYTON, NORTH 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 2 RRCID -> 132238 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192

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

DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219

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

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
BALDWIN, R. B., -C- O/A WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442

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

WILLIAMS, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661

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

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400) 23604 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A., TR. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318

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

DAYTON, NORTH (5000 SAND) 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
WILLIAMS, J. D. 'B' WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950) 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DEAN, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944

02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-			93
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	14	1	1	2	N	-0-			93
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			93
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			93
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			93
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			93

BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026

02	203 N	20	-0-	-183	-0-	9	1	11	2	N	-0-			497
03	279 N	23	-0-	-256	-0-	21	1	2	2	N	-0-			497
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			497
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			497
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			497
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			497

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

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

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 157755 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	N	-0-					207
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					207
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					207
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	N	-0-					122
03	248	X	15	-0-	-233	-0-	14	1	1	2	N	-0-					122
04	240	X	50	-0-	-190	-0-	50	2			N	-0-					122
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					122
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
07	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	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

02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400) 23861 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WALKER -D- WELL #: 1 RRCID -> 063591 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

02	4234	#	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-	67	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.) 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
STEELE, N. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 135171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11660 PERF. 8991 - 9098

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BAYER, G. WELL #: 1 RRCID -> 137993 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9514 PERF. N/A

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

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)//CONT.// 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
BAYER, G. WELL #: 2 RRCID -> 155426 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9180 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM) 23861 907 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469
KEMPERS WELL #: 1 RRCID -> 138664 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120) 23861 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: 1 RRCID -> 101905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ANCHOR FINANCIAL WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115

02	580 N	207	-0-	-373	-0-	34	1	173	2	N	-0-					188
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	2	N	-0-					188
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-					188
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	170	1	63	2	N	-0-					188
06	600 N	232	-0-	-368	-0-	232	2			N	-0-					188
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					188

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEEP PINES WEST (AUSTIN CHALK) 23903 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SM ENERGY COMPANY 788997
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948

02	14B2 EXT	2940	-0-	2940	130692	17	1	2525	2	Y	362	225	1			439
						398	9									
03	14B2 EXT	3015	-0-	3015	133707	18	1	2576	2	Y	383	419	1			403
						421	9									
04	14B2 EXT	3325	-0-	3325	137032	20	1	2852	2	Y	412	235	1			580
						453	9									
05	14B2 EXT	2867	-0-	2867	139899	19	1	2488	2	Y	327	410	1			497
						360	9									
06	14B2 EXT	2588	-0-	2588	142487	18	1	2297	2	Y	248	216	1			529
						273	9									
07	14B2 EXT	2237	-0-	2237	144724	14	1	1721	2	Y	456	581	1			404
						502	9									

DEEP PINES WEST (WOODBINE) 23903 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SM ENERGY COMPANY 788997
HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953

02	11687 #	7514	-0-	-4173	-0-	44	1	6558	2	Y	829	648	1			656
						912	9									
03	DLQ G-10	7894	-0-	7894	7894	49	1	7014	2	Y	755	666	1			745
						831	9									
04	DLQ G-10	7101	-0-	7101	14995	45	1	6406	2	Y	591	664	1			672
						650	9									
05	DLQ G-10	7299	-0-	7299	22294	50	1	6424	2	Y	750	825	1			597
						825	9									
06	DLQ G-10	6659	-0-	6659	28953	47	1	5916	2	Y	633	613	1			617
						696	9									
07	DLQ G-10	6301	-0-	6301	35254	45	1	5542	2	Y	649	610	1			656
						714	9									

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					26
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					26
04	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					26
05	3100	N	3228	-0-	128	128	3228	2			N	-0-					26
06	2250	N	1039	-0-	-1211	-0-	1039	2			N	-0-					26
07	3069	N	687	-0-	-2382	-0-	500	2	187	9	N	170	188	1			8

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
D AND J OPERATING, LLC 196231
LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	720	1	6619	3	N	134	307	1			64
							147	9									
03	6572	X	4505	-0-	-2067	-0-	736	1	3694	3	N	68					132
							75	9									
04	6360	X	5338	-0-	-1022	-0-	728	1	4536	3	N	67					199
							74	9									
05	6572	X	4799	-0-	-1773	-0-	736	1	3971	3	N	84	188	1			95
							92	9									
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	728	1	6893	3	N	149					244
							164	9									
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					244

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 251330 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9473 - 9731

02	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	290	1	17522	2	N	75							209
							83	9											
03	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	310	1	16363	2	N	81	194	1	1	8			95
							89	9											
04	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	300	1	15157	2	N	92							187
							101	9											
05	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	307	1	20844	2	N	87	172	1					102
							96	9											
06	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	300	1	13549	2	N	74	1	8					175
							81	9											
*07	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	310	1	14396	2	N	100	175	1	1	8			99
							110	9											

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13717	X	7729	-0-	-5988	-0-	273	1	7360	2	Y	87					258
							96	9									
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	310	1	15048	2	Y	18	245	1	1	8	30
							20	9									
04	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	300	1	15619	2	Y	278	163	1	1	8	144
							306	9									
05	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	310	1	16083	2	Y	152	191	1	1	8	104
							167	9									
06	14880	X	8955	-0-	-5925	-0-	210	1	8656	2	Y	81					185
							89	9									
07	16771	X	4491	-0-	-12280	-0-	285	1	4152	2	Y	49	104	1	1	8	129
							54	9									

DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1508	N	1352	-0-	-156	-0-	290	1	1061	2	Y	1					2
							1	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	310	1	2033	2	Y	-0-	1	1			1
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	300	1	2208	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	310	1	2027	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	300	1	1709	2	Y	1					2
							1	9									
07	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	310	1	1354	2	Y	-0-	1	1			1

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	17748	X	4885	-0-	-12863	-0-	157	1	4615	2	Y	103					312
							113	9									
03	13640	X	11845	-0-	-1795	-0-	167	1	11667	2	Y	10	287	1			35
							11	9									
04	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	231	1	13280	2	Y	301	179	1			157
							331	9									
05	13640	X	9882	-0-	-3758	-0-	189	1	9597	2	Y	87	158	1			86
							96	9									
06	11460	X	8186	-0-	-3274	-0-	183	1	7905	2	Y	89					175
							98	9									
07	13640	X	908	-0-	-12732	-0-	81	1	807	2	Y	18	86	1			107
							20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-					195
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814

02	10179	X	7138	-0-	-3041	-0-	287	1	6302	2	N	499	546	1			197
							549	9									
03	8215	X	6524	-0-	-1691	-0-	307	1	5769	2	N	407	361	1	1	8	242
							448	9									
04	7950	X	6660	-0-	-1290	-0-	300	1	5934	2	N	387	361	1	1	8	267
							426	9									
05	8215	X	6420	-0-	-1795	-0-	304	1	5659	2	N	415	519	1	1	8	162
							457	9									
06	7380	X	5960	-0-	-1420	-0-	294	1	5278	2	N	353	177	1	1	8	337
							388	9									
07	7626	X	5786	-0-	-1840	-0-	307	1	5118	2	N	328	536	1	2	8	127
							361	9									

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

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

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

02	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	290 182	1 9	8724	2	N	165	179	1	3	8	78
03	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	310 195	1 9	9347	2	N	177	181	1	4	8	70
04	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	300 168	1 9	9173	2	N	153	3	8			220
05	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	310 396	1 9	9359	2	N	360	355	1	3	8	222
06	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	294 4	1 9	8614	2	N	4	4	8			222
*07	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	310 160	1 9	8961	2	N	145	181	1	4	8	182

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

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

DEVILLIER (VICKSBURG) 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DEVILLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 061986 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

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

HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

DEVIL (FRIO) 24441 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188081 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906

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

DICKINSON (FRIO CONS.) 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC 681161
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 6GU RRCID -> 065429 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 1 RRCID -> 112016 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 4OU RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A WELL #: 2 RRCID -> 166648 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 16 RRCID -> 171774 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3GU RRCID -> 172236 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 5 RRCID -> 173201 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3OU RRCID -> 193911 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559

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

STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

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

MACO-STEWART WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648

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

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT WELL #: 20 RRCID -> 242062 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209890			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209890			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

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

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
AUSTIN MINERALS INC. 037141
SPACEK, R. WELL #: 1 RRCID -> 106560 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4640 - 4682

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15

BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 107697 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4618 - 4638

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - PLUGGED 09/01/15

BLAHA WELL #: 2 RRCID -> 109995 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4603 - 4626

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - PLUGGED 09/01/15

BLAHA, A. WELL #: 3 RRCID -> 114954 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4650 - 4656

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

DIME BOX (NAVARRO) //CONT.// 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
TEMPRANO ENERGY CORPORATION 841416
BAGE WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	12	2	3	9	N	3					57
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					59
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					59

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B) 25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ANDERSON OIL LTD. 022499
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992

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

DOBBIN (11740) 25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HEINTZ, D.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF.11746 - 11772

02	145 #	67	-0-	-78	-0-	51	1	16	2	N	-0-					96
03	155 #	80	-0-	-75	-0-	16	1	64	2	N	-0-					96
04	150 #	70	-0-	-80	-0-	16	1	54	2	N	-0-					96
05	124 #	46	-0-	-78	-0-	8	1	38	2	N	-0-					96
06	120 #	79	-0-	-41	-0-	16	1	63	2	N	-0-					96
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

02	16402	16402	-0-	-0-	-0-	16141	2	261	9	N	237	369	1			322
03	17320 R	17320	-0-	-0-	-0-	17017	2	303	9	N	275	367	1			230
04	17955 R	17955	-0-	-0-	-0-	17596	2	359	9	N	326	364	1			192
05	18788 R	18788	-0-	-0-	-0-	18440	2	348	9	N	316	184	1			324
06	16980 #	16826	-0-	-154	-0-	16353	2	473	9	N	430	351	1			403
07	18569 #	17957	-0-	-612	-0-	17863	2	94	9	N	85	174	1			314

DOLEN (FRIO 3200) 25180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FITCH WELL #: 1 RRCID -> 100021 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 3208 - 3216

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

DOTY, SE (VICKSBURG) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, E. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

02	13601 #	13456	-0-	-145	-0-	142	1	12795	2	N	472	612	1			98
						519	9									
03	14043	13618	-0-	-425	-0-	155	1	12960	2	N	457	400	1			155
						503	9									
04	13590	12381	-0-	-1209	-0-	145	1	11737	2	N	454	396	1			213
						499	9									
05	14043	12628	-0-	-1415	-0-	155	1	12021	2	N	411	379	1			245
						452	9									
06	13590	12644	-0-	-946	-0-	150	1	12011	2	N	439	396	1			288
						483	9									
07	14043	12913	-0-	-1130	-0-	155	1	12305	2	N	412	587	1			113
						453	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

02	6596 X	6596	-0-	-0- B	-0-	6541	3	55	9	N	50					294
03	7006 X	6169	-0-	-837 B	-0-	6118	3	51	9	N	46	203	1			137
04	6780 X	6411	-0-	-369 B	-0-	6375	3	36	9	N	33					170
05	7037 X	6117	-0-	-920 B	-0-	6074	3	43	9	N	39					209
06	6810 X	6424	-0-	-386 B	-0-	6383	3	41	9	N	37					246
07	7037 X	5469	-0-	-1568 B	-0-	5447	3	22	9	N	20					266

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448

02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

02	6873 X	6472	-0-	-401 B	-0-	6117	3	355	9	N	323	184	1			642
03	6882 X	3709	-0-	-3173 B	-0-	3521	3	188	9	N	171	150	1			663
04	6660 X	4669	-0-	-1991 B	-0-	4409	3	260	9	N	236	179	1			720
05	6913 X	3222	-0-	-3691 B	-0-	3065	3	157	9	N	143	571	1			292
06	6690 X	5507	-0-	-1183 B	-0-	5226	3	281	9	N	255	361	1			186
07	6913 X	5978	-0-	-935 B	-0-	5703	3	275	9	N	250					436

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

02	3306 X	2194	-0-	-1112 B	-0-	2171	3	23	9	N	21					248
03	3441 X	2833	-0-	-608 B	-0-	2796	3	37	9	N	34					282
04	3330 X	2337	-0-	-993 B	-0-	2320	3	17	9	N	15	192	1			105
05	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	3661	3	36	9	N	33					138
06	3300 X	768	-0-	-2532 B	-0-	760	3	8	9	N	7					145
*07	4366 X	4366	-0-	-0- B	-0-	4325	3	41	9	N	37					182

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	17023	X	14001	-0-	-3022	B	-0-	13873	3	128	9	N	116	194	1			155
03	18073	X	15434	-0-	-2639	B	-0-	15289	3	145	9	N	132	202	1			85
04	17040	X	14364	-0-	-2676	B	-0-	14242	3	122	9	N	111					196
05	17484	X	13045	-0-	-4439	B	-0-	12928	3	117	9	N	106	202	1			100
06	16470	X	14306	-0-	-2164	B	-0-	14187	3	119	9	N	108					208
07	15438	X	12455	-0-	-2983	B	-0-	12355	3	100	9	N	91	189	1			110

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460

02	3306	X	2722	-0-	-584	B	-0-	2589	3	133	9	N	121					166
03	3193	X	3127	-0-	-66	B	-0-	3011	3	116	9	N	105	184	1			87
04	3109	X	3109	-0-	-0-	B	-0-	2973	3	136	9	N	124					211
05	3224	X	2830	-0-	-394	B	-0-	2730	3	100	9	N	91	193	1			109
06	3120	X	2793	-0-	-327	B	-0-	2658	3	135	9	N	123	193	1			39
07	3131	X	2950	-0-	-181	B	-0-	2831	3	119	9	N	108					147

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266

02	5432	X	5432	-0-	-0-	B	-0-	5123	3	309	9	N	281	390	1			270
03	5453	X	5453	-0-	-0-	B	-0-	5134	3	319	9	N	290	194	1			366
04	5099	X	5099	-0-	-0-	B	-0-	4806	3	293	9	N	266	384	1			248
05	5208	X	5189	-0-	-19	B	-0-	4896	3	293	9	N	266	188	1			326
*06	5279	X	5279	-0-	-0-	B	-0-	5002	3	277	9	N	252	385	1			193
07	5208	X	4811	-0-	-397	B	-0-	4543	3	268	9	N	244	190	1			247

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101

02	13911	X	13911	-0-	-0-	B	-0-	13285	3	626	9	N	569	572	1			338
03	14911	X	14064	-0-	-847	B	-0-	13472	3	592	9	N	538	592	1			284
04	14430	X	14121	-0-	-309	B	-0-	13499	3	622	9	N	565	571	1			278
05	14911	X	12583	-0-	-2328	B	-0-	12045	3	538	9	N	489	585	1			182
06	14400	X	13805	-0-	-595	B	-0-	13249	3	556	9	N	505	581	1			106
07	14880	X	11212	-0-	-3668	B	-0-	10682	3	530	9	N	482	189	1			399

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028

02	16254	X	16254	-0-	-0-	B	-0-	2079	1	13355	3	N	745	596	1			354
								820	9									
03	15132	X	15132	-0-	-0-	B	-0-	2278	1	12082	3	N	702	788	1			268
								772	9									
04	14996	X	14996	-0-	-0-	B	-0-	2137	1	12076	3	N	712	746	1			234
								783	9									
05	14626	X	14626	-0-	-0-	B	-0-	2289	1	11585	3	N	684	705	1			213
								752	9									
*06	16962	X	16962	-0-	-0-	B	-0-	2220	1	13966	3	N	705	695	1			223
								776	9									
*07	13742	X	13742	-0-	-0-	B	-0-	1942	1	11121	3	N	617	536	1			304
								679	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	204	1	1851	3	N	108					289
								119	9									
03	4150	X	4150	-0-	-0-	B	-0-	481	1	3559	3	N	100	191	1			198
								110	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	B	-0-	418	1	3334	3	N	83	194	1			87
								91	9									
05	3627	X	3627	-0-	-0-	B	-0-	450	1	3075	3	N	93					180
								102	9									
*06	4238	X	4238	-0-	-0-	B	-0-	428	1	3733	3	N	70	172	1			78
								77	9									
*07	2509	X	2509	-0-	-0-	B	-0-	272	1	2190	3	N	43					121
								47	9									

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090

02	667	N	665	-0-	-2	B	-0-	57	1	608	3	N	-0-					117
03	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	83	1	720	3	N	-0-					117
04	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	67	1	631	3	N	-0-					117
05	713	N	608	-0-	-105	B	-0-	64	1	544	3	N	-0-					117
*06	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	50	1	534	3	N	-0-					117
*07	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	50	1	526	3	N	-0-					117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184

02	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					35
03	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	3			N	-0-					35
04	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					35
05	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3			N	-0-					35
*06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002

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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					237
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					237
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					237
07	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

02	319 N	349	-0-	30 B	-25	30	1	319	3	N	-0-					28
03	248 N	237	-0-	-11 B	-25	25	1	212	3	N	-0-					28
04	249 N	274	-0-	25 B	-0-	26	1	248	3	N	-0-					28
05	372 N	276	-0-	-96 B	-0-	29	1	247	3	N	-0-					28
*06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	33	1	352	3	N	-0-					28
*07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	24	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

02	6351 X	5066	-0-	-1285 B	-0-	460	1	4450	3	N	142					343
						156	9									
03	7843 X	7376	-0-	-467 B	-0-	597	1	6474	3	N	277	387	1			233
						305	9									
04	7792 X	7792	-0-	-0- B	-0-	794	1	6742	3	N	233	190	1			276
						256	9									
05	7843 X	5765	-0-	-2078 B	-0-	648	1	4930	3	N	170	193	1			253
						187	9									
06	7590 X	5703	-0-	-1887 B	-0-	600	1	4885	3	N	198	193	1			258
						218	9									
07	7378 X	4875	-0-	-2503 B	-0-	631	1	4099	3	N	132	182	1			208
						145	9									

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702

02	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	406	1	3928	3	N	76	192	1			95
						84	9									
03	7194 X	7194	-0-	-0- B	-0-	586	1	6348	3	N	236	194	1			137
						260	9									
04	2528 X	2528	-0-	-0- B	-0-	259	1	2201	3	N	62					199
						68	9									
05	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	372	1	2828	3	N	102	192	1			109
						112	9									
06	2490 X	2180	-0-	-310 B	-0-	231	1	1884	3	N	59					168
						65	9									
07	2573 X	1654	-0-	-919 B	-0-	217	1	1407	3	N	27					195
						30	9									

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086

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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14388	X	14388	-0-	-0- B	-0-	13567	3	821	9	N	746	774	1			399
03	16795	X	16795	-0-	-0- B	-0-	15880	3	915	9	N	832	717	1			514
04	15660	X	15660	-0-	-0- B	-0-	14820	3	840	9	N	764	588	1			690
05	16120	X	14202	-0-	-1918 B	-0-	13428	3	774	9	N	704	1276	1			118
06	15600	X	15162	-0-	-438 B	-0-	14368	3	794	9	N	722	574	1			266
07	16120	X	12190	-0-	-3930 B	-0-	11519	3	671	9	N	610	583	1			293

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6815	X	1725	-0-	-5090 B	-0-	167	1	1516	3	N	38	183	1			157
							42	9									
03	9114	X	2043	-0-	-7071 B	-0-	237	1	1756	3	N	45					202
							50	9									
04	8820	X	1487	-0-	-7333 B	-0-	162	1	1295	3	N	27					229
							30	9									
05	7099	X	385	-0-	-6714 B	-0-	49	1	336	3	N	-0-					229
06	3540	X	-0-	-0-	-3540 B	-0-					N	-0-					229
07	2046	X	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					229

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					119
03	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					119
04	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					119
05	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					119
*06	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					119
*07	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					119

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	16	1	147	3	N	-0-					243
03	279	N	93	-0-	-186 B	-0-	8	1	59	3	N	24	190	1			77
							26	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12					89
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	2					91
*06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	11	1	3	3	N	-0-					91
*07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	22	1	176	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	2743	3	285	9	N	259	381	1			121
03	2759	X	1887	-0-	-872 B	-0-	1637	3	250	9	N	227	195	1			153
04	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	2585	3	370	9	N	336	378	1			111
05	2759	X	1887	-0-	-872 B	-0-	1672	3	215	9	N	195	193	1			113
06	2670	X	1965	-0-	-705 B	-0-	1700	3	265	9	N	241	188	1			166
*07	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	2741	3	444	9	N	404	192	1			378

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17779	X	17779	-0-	-0- B	-0-	1716	1	15543	3	N	473	386	1			351
							520	9									
03	17794	X	17262	-0-	-532 B	-0-	1995	1	14754	3	N	466	582	1			235
							513	9									
04	17220	X	15402	-0-	-1818 B	-0-	1664	1	13286	3	N	411	397	1			249
							452	9									
05	18941	X	1284	-0-	-17657 B	-0-	161	1	1097	3	N	24	203	1			70
							26	9									
06	18330	X	5	-0-	-18325 B	-0-	4	1	1	3	N	-0-					70
07	18941	X	5693	-0-	-13248 B	-0-	607	1	4888	3	N	180					250
							198	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3538	X	3065	-0-	-473 B	-0-	279	1	2697	3	N	81					191
							89	9									
03	3596	X	2211	-0-	-1385 B	-0-	180	1	1950	3	N	74	195	1			70
							81	9									
04	3480	X	380	-0-	-3100 B	-0-	40	1	340	3	N	-0-					70
05	3348	X	1835	-0-	-1513 B	-0-	208	1	1580	3	N	43					113
							47	9									
06	3240	X	2304	-0-	-936 B	-0-	245	1	1998	3	N	55					168
							61	9									
07	3286	X	768	-0-	-2518 B	-0-	101	1	656	3	N	10					178
							11	9									

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986

02	5800	X	5535	-0-	-265 B	-0-	533	1	4833	3	N	154	197	1			110
							169	9									
03	5952	X	1522	-0-	-4430 B	-0-	285	1	1179	3	N	53					163
							58	9									
04	5100	X	2911	-0-	-2189 B	-0-	425	1	2390	3	N	87	187	1			63
							96	9									
05	6262	X	2346	-0-	-3916 B	-0-	362	1	1890	3	N	85					148
							94	9									
06	6060	X	980	-0-	-5080 B	-0-	730	1	126	3	N	113	188	1			73
							124	9									
07	5921	X	3116	-0-	-2805 B	-0-	437	1	2560	3	N	108					181
							119	9									

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	6	1	46	3	N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
*06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	8	1	69	3	N	-0-					181
*07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	5	1	39	3	N	-0-					181

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808

02	899	N	545	-0-	-354 B	-0-	469	3	76	9	N	69					229
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	415	3	87	9	N	79	194	1			114
04	6491	X	6491	-0-	-0- B	-0-	6400	3	91	9	N	83					197
05	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	424	3	70	9	N	64	191	1			70
*06	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	568	3	77	9	N	70					140
*07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	177	3	33	9	N	30					170

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990

02	8603	X	8603	-0-	-0- B	-0-	823	1	7455	3	N	295	388	1			112
							325	9									
03	9069	X	9069	-0-	-0- B	-0-	1030	1	7617	3	N	384	375	1			121
							422	9									
04	7735	X	7735	-0-	-0- B	-0-	822	1	6563	3	N	318	194	1			245
							350	9									
05	7347	X	7197	-0-	-150 B	-0-	878	1	5997	3	N	293	382	1			156
							322	9									
*06	7938	X	7938	-0-	-0- B	-0-	784	1	6840	3	N	285	190	1			251
							314	9									
07	7347	X	6883	-0-	-464 B	-0-	730	1	5876	3	N	252	197	1			306
							277	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3538	X	1919	-0-	-1619 B	-0-	1657	3	262	9	N	238	183	1			228
03	3689	X	1314	-0-	-2375 B	-0-	1084	3	230	9	N	209	378	1			59
04	3420	X	385	-0-	-3035 B	-0-	330	3	55	9	N	50					109
05	3534	X	1777	-0-	-1757 B	-0-	1568	3	209	9	N	190	192	1			107
06	3420	X	1974	-0-	-1446 B	-0-	1697	3	277	9	N	252	189	1			170
*07	2836	X	2836	-0-	-0- B	-0-	2572	3	264	9	N	240	190	1			220

CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014

02	2407	X	2374	-0-	-33 B	-0-	2227	3	147	9	N	134					274
03	2387	X	1618	-0-	-769 B	-0-	1499	3	119	9	N	108	191	1			191
04	2310	X	2297	-0-	-13 B	-0-	2140	3	157	9	N	143	194	1			140
05	2542	X	1570	-0-	-972 B	-0-	1437	3	133	9	N	121					261
06	2460	X	2245	-0-	-215 B	-0-	2094	3	151	9	N	137	192	1			206
07	2542	X	2084	-0-	-458 B	-0-	1951	3	133	9	N	121	197	1			130

CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044

02	2842	X	2809	-0-	-33 B	-0-	2578	3	231	9	N	210	195	1			230
03	3038	X	2559	-0-	-479 B	-0-	2341	3	218	9	N	198	199	1			229
04	2940	X	2858	-0-	-82 B	-0-	2564	3	294	9	N	267	202	1			294
05	3038	X	2064	-0-	-974 B	-0-	1889	3	175	9	N	159	391	1			62
06	2940	X	2024	-0-	-916 B	-0-	1824	3	200	9	N	182	187	1			57
07	3007	X	2583	-0-	-424 B	-0-	2305	3	278	9	N	253	200	1			110

CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122

02	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1522	3	119	9	N	108	191	1			115
03	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	120					235
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	98	193	1			140
05	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	113	200	1	3	5	50
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	89					139
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	86					225

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

02	9858	X	9858	-0-	-0- B	-0-	950	1	8611	3	N	270	193	1			259
							297	9									
03	10347	X	10347	-0-	-0- B	-0-	1195	1	8837	3	N	286	385	1			160
							315	9									
04	10462	X	10462	-0-	-0- B	-0-	1130	1	9025	3	N	279	194	1			245
							307	9									
05	10261	X	9740	-0-	-521 B	-0-	1209	1	8252	3	N	254	200	1			299
							279	9									
*06	11814	X	11814	-0-	-0- B	-0-	1191	1	10396	3	N	206	372	1			133
							227	9									
07	10261	X	7410	-0-	-2851 B	-0-	795	1	6395	3	N	200	191	1			142
							220	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944

02	3258 X	3258	-0-	-0-	B	-0-	314	1	2848	3	N	87	187	1			63
							96	9									
03	2542 X	873	-0-	-1669	B	-0-	99	1	732	3	N	38					101
							42	9									
04	2518 X	2518	-0-	-0-	B	-0-	272	1	2171	3	N	68					169
							75	9									
05	3472 X	2171	-0-	-1301	B	-0-	269	1	1836	3	N	60					229
							66	9									
06	3360 X	2097	-0-	-1263	B	-0-	210	1	1830	3	N	52	199	1			82
							57	9									
07	3472 X	2318	-0-	-1154	B	-0-	252	1	2025	3	N	37					119
							41	9									

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

02	4787 X	4787	-0-	-0-	B	-0-	466	1	4225	3	N	87	188	1			112
							96	9									
03	4650 X	3523	-0-	-1127	B	-0-	412	1	3044	3	N	61					173
							67	9									
04	4500 X	3855	-0-	-645	B	-0-	415	1	3317	3	N	112	185	1			100
							123	9									
05	4650 X	3732	-0-	-918	B	-0-	464	1	3169	3	N	90					190
							99	9									
06	4500 X	3153	-0-	-1347	B	-0-	315	1	2752	3	N	78	188	1			80
							86	9									
07	4650 X	1097	-0-	-3553	B	-0-	116	1	934	3	N	43					123
							47	9									

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042

02	7449 X	7449	-0-	-0-	B	-0-	682	1	6600	3	N	152					354
							167	9									
03	7080 X	7080	-0-	-0-	B	-0-	585	1	6337	3	N	144	397	1			101
							158	9									
04	7416 X	7416	-0-	-0-	B	-0-	764	1	6492	3	N	145					246
							160	9									
05	7967 X	5403	-0-	-2564	B	-0-	615	1	4682	3	N	96	197	1			145
							106	9									
06	7710 X	7174	-0-	-536	B	-0-	769	1	6264	3	N	128	192	1			81
							141	9									
07	7967 X	6668	-0-	-1299	B	-0-	875	1	5679	3	N	104					185
							114	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	29	-0-	29 B	-6863	3	1	26	3	N	-0-					5
03	11	N	5	-0-	-6 B	-6863	1	1	4	3	N	-0-					5
04	0	N	15	-0-	15 B	-6848	2	1	13	3	N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-6848					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6848					N	-0-					5
07	0	N	4	-0-	4 B	-6844	4	3			N	-0-					5

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200

02	12760	X	11573	-0-	-1187 B	-0-	10967	3	606	9	N	551	584	1			236
03	13082	X	12213	-0-	-869 B	-0-	11599	3	614	9	N	558	605	1			189
04	11730	X	9957	-0-	-1773 B	-0-	9493	3	464	9	N	422	203	1			408
05	12524	X	10741	-0-	-1783 B	-0-	10226	3	515	9	N	468	763	1			113
06	12120	X	10650	-0-	-1470 B	-0-	10165	3	485	9	N	441	379	1			175
07	12369	X	10689	-0-	-1680 B	-0-	10230	3	459	9	N	417	369	1			223

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325

02	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					25
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
*07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					25

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006

02	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	42	1	379	3	N	5					168
							6	9									
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	45	1	332	3	N	4					172
							4	9									
04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	53	1	420	3	N	-0-					172
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	73	1	501	3	N	-0-					172
*06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	59	1	516	3	N	-0-					172
*07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	53	1	423	3	N	-0-					172

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143

02	2440	X	2440	-0-	-0- B	-0-	2348	3	92	9	N	84	206	1			244
03	2621	X	2621	-0-	-0- B	-0-	2525	3	96	9	N	87					331
04	1410	X	1320	-0-	-90 B	-0-	1285	3	35	9	N	32	202	1			161
05	1891	X	200	-0-	-1691 B	-0-	179	3	21	9	N	19					180
06	1830	X	186	-0-	-1644 B	-0-	167	3	19	9	N	17					197
*07	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1725	3	46	9	N	42					239

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	986	N	968	-0-	-18 B	-0-	95	1	862	3	N	10					135
							11	9									
03	1519	N	789	-0-	-730 B	-0-	94	1	695	3	N	-0-					135
04	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	101	1	808	3	N	-0-					135
05	1023	N	950	-0-	-73 B	-0-	121	1	829	3	N	-0-					135
*06	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	111	1	967	3	N	-0-					135
*07	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	95	1	765	3	N	-0-					135

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

02	15573	X	14406	-0-	-1167 B	-0-	13965	3	441	9	N	401	388	1			144
03	18011	X	16557	-0-	-1454 B	-0-	16061	3	496	9	N	451	384	1			211
04	17430	X	15180	-0-	-2250 B	-0-	14722	3	458	9	N	416	391	1			236
05	15593	X	15443	-0-	-150 B	-0-	15012	3	431	9	N	392	372	1			256
*06	15208	X	15208	-0-	-0- B	-0-	14817	3	391	9	N	355	387	1			224
07	16554	X	14731	-0-	-1823 B	-0-	14328	3	403	9	N	366	385	1			205

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086

02	5191	X	4384	-0-	-807 B	-0-	4191	3	193	9	N	175	195	1			122
03	5053	X	4273	-0-	-780 B	-0-	4082	3	191	9	N	174	195	1			101
04	4890	X	4676	-0-	-214 B	-0-	4489	3	187	9	N	170	194	1			77
05	4929	X	3421	-0-	-1508 B	-0-	3257	3	164	9	N	149					226
06	4770	X	3430	-0-	-1340 B	-0-	3295	3	135	9	N	123	192	1			157
07	4681	X	3377	-0-	-1304 B	-0-	3248	3	129	9	N	117	190	1			84

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	71					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	56					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	52					218
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					218
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					218
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					218

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

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

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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	12430	2	1062	9	N	965	579	1			488
03	14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	42	1	13475	2	N	1028	1162	1			354
						1131	9									
04	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	1929	1	13250	2	N	1142	770	1			726
						1256	9									
05	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	256	1	14993	2	N	1106	1169	1			663
						1217	9									
*06	18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	3723	1	14210	2	N	836	1289	1			210
						920	9									
*07	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	991	1	13257	2	N	1086	1126	1			170
						1195	9									

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240

02	13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	128	1	12838	2	N	917	775	1			456
						1009	9									
03	14725 X	14253	-0-	-472	-0-	13173	2	1080	9	N	982	1170	1			268
04	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	82	1	13773	2	N	1043	773	1			538
						1147	9									
05	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	125	1	13805	2	N	1035	943	1			630
						1139	9									
*06	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	3395	1	12411	2	N	1151	1151	1			630
						1266	9									
07	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					630

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4442	2	110	9	N	100					277
03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	61	1	5276	2	N	78	195	1			160
						86	9									
04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	172	1	4570	2	N	84					244
						92	9									
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3794	2	110	9	N	100					344
06	2130 X	1122	-0-	-1008	-0-	202	1	909	2	N	10	190	1			164
						11	9									
07	2201 X	2134	-0-	-67	-0-	2077	2	57	9	N	52					216

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

02	5307 X	4597	-0-	-710	-0-	4049	2	548	9	N	498	388	1			359
03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	158	1	5267	2	N	681	556	1			484
						749	9									
04	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	500	1	5832	2	N	722	580	1			626
						794	9									
05	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	375	1	5664	2	N	768	965	1			429
						845	9									
*06	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	1524	1	4888	2	N	568	568	1			429
						625	9									
*07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	296	1	4626	2	N	877	877	1			429
						965	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	352	2	355	9	N	323	193	1			386
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	124	1	506	2	N	212	192	1			406
							233	9									
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	473	2	241	9	N	219	192	1			433
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	75	1	418	2	N	198	190	1			441
							218	9									
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	500	2	N	-0-					441
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	964	2	417	9	N	379	379	1			441

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

02	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	13402	2	1426	9	N	1296	972	1			544
03	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	414	1	13883	2	N	1381	1544	1			381
							1519	9									
04	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	1366	1	15937	2	N	1225	1325	1			281
							1348	9									
05	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	953	1	14415	2	N	1176	749	1			708
							1294	9									
*06	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	3916	1	12569	2	N	1129	1184	1			653
							1242	9									
*07	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	824	1	12878	2	N	1741	1674	1			720
							1915	9									

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	1811	2	848	9	N	771	380	1			528
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	6	1	1864	2	N	549	733	1			344
							604	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	222	1	1518	2	N	619	737	1			226
							681	9									
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	31	1	1767	2	N	541					767
							595	9									
*06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	459	1	1747	2	N	463	716	1			514
							509	9									
*07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	122	1	1618	2	N	615	556	1			573
							677	9									

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

02	1943	X	1761	-0-	-182	-0-	1424	2	337	9	N	306					423
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	74	1	2490	2	N	290	192	1			521
							319	9									
04	2010	X	1707	-0-	-303	-0-	131	1	1534	2	N	38					559
							42	9									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	180	1	2721	2	N	61					620
							67	9									
*06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	788	1	2530	2	N	60					680
							66	9									
*07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	166	1	2602	2	N	120	544	1			256
							132	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					161
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					161
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3799	X	2460	-0-	-1339	-0-	1981	3	479	9	N	435	360	1			228
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2079	3	477	9	N	434	541	1			121
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	2985	3	468	9	N	425	354	1			192
05	2759	X	1009	-0-	-1750	-0-	494	3	515	9	N	468	355	1			305
06	2670	X	2336	-0-	-334	-0-	1909	3	427	9	N	388	535	1			158
07	3348	X	2423	-0-	-925	-0-	2034	3	389	9	N	354	356	1			156

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380

02	435	X	239	-0-	-196	-0-	205	3	34	9	N	31					172
03	791	X	791	-0-	-0-	-0-	650	3	141	9	N	128					300
04	450	X	327	-0-	-123	-0-	279	3	48	9	N	44					344
05	248	N	35	-0-	-213	-0-	13	3	22	9	N	20					364
06	780	N	297	-0-	-483	-0-	258	3	39	9	N	35	361	1			38
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	283	3	57	9	N	52					90

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					168
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	3	88	9	N	80	175	1			73
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	203	175	1			101
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	660	3	199	9	N	181	177	1			105
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	518	3	141	9	N	128	174	1			59
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	240	3	95	9	N	86					145

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1736	3	389	9	N	354	362	1			267
03	3100	N	3106	-0-	6	6	2393	3	713	9	N	648	720	1			195
04	2316	N	2310	-0-	-6	-0-	1894	3	416	9	N	378	360	1			213
05	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	1847	3	397	9	N	361	356	1			218
06	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	1700	3	359	9	N	326	357	1			187
*07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2134	3	482	9	N	438	358	1			267

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

02	5220	X	4181	-0-	-1039	-0-	3707	3	474	9	N	431	536	1			342
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	495	714	1			123
04	4710	X	4545	-0-	-165	-0-	4038	3	507	9	N	461	362	1			222
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4408	3	546	9	N	496	533	1			185
06	4320	X	4042	-0-	-278	-0-	3631	3	411	9	N	374	359	1			200
07	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	3514	3	468	9	N	425	353	1			272

BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324

02	2436	X	815	-0-	-1621	-0-	559	3	256	9	N	233	198	1			132
03	1550	X	446	-0-	-1104	-0-	446	3			N	-0-					132
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					132
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	78					210
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	204					414
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	808	921	1			301

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	1654	3	493	9	N	448	544	1			111
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	831	3	491	9	N	446	359	1			198
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2108	3	542	9	N	493	535	1			156
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3270	3	534	9	N	485	356	1			285
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2745	3	505	9	N	459	532	1			212
*07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2008	3	561	9	N	510	357	1			365

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8584	X	8166	-0-	-418	-0-	7331	3	835	9	N	759	903	1			168
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	7600	3	892	9	N	811	722	1			257
04	8640	X	7495	-0-	-1145	-0-	6729	3	766	9	N	696	718	1			235
05	8804	X	7719	-0-	-1085	-0-	6799	3	920	9	N	836	719	1			352
06	8460	X	6116	-0-	-2344	-0-	5442	3	674	9	N	613	718	1			247
07	8742	X	7365	-0-	-1377	-0-	6620	3	745	9	N	677	535	1			389

PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					216
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					216
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					216
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	177	1			39
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	61	3	13	9	N	12					51

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	541	3	202	9	Y	184	175	1			256
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					256
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					256
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	183	1			73
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					73
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					73

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1367	3	96	9	N	87					245
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2345	3	164	9	N	149					394
04	2070	X	1301	-0-	-769	-0-	1226	3	75	9	N	68	179	1			283
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4287	3	267	9	N	243	180	1			346
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3102	3	182	9	N	165	358	1			153
*07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3145	3	222	9	N	202	180	1			175

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

02	1885	X	1256	-0-	-629	-0-	972	3	284	9	Y	258	178	1			494
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					494
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					494
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	357	1			137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

02	377	N	91	-0-	-286	-0-	79	3	12	9	N	11					238
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	394	3	46	9	N	42					280
04	360	N	72	-0-	-288	-0-	72	3			N	-0-					280
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	324	3	73	9	N	66	178	1			168
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	234	3	68	9	N	62					230
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	271	3	42	9	N	38	180	1			88

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18083	3	663	9	N	603					968
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	9634	3	559	9	N	508	1269	1			207
04	10290	X	9738	-0-	-552	-0-	9201	3	537	9	N	488	543	1			152
05	20026	X	10819	-0-	-9207	-0-	10268	3	551	9	N	501	366	1			287
06	19380	X	6789	-0-	-12591	-0-	6442	3	347	9	N	315	362	1			240
07	20026	X	7141	-0-	-12885	-0-	6744	3	397	9	N	361	353	1			248

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	95	3	14	9	N	13					237
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					237
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					237
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					237
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					165
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					165
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					165

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	58	3	11	9	N	10					191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					191
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

02	5017	X	4489	-0-	-528	-0-	4194	3	295	9	N	268	356	1			282
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5540	3	309	9	N	281	178	1			385
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4827	3	296	9	N	269	359	1			295
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5233	3	274	9	N	249	180	1			364
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5023	3	238	9	N	216	352	1			228
*07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5199	3	255	9	N	232	180	1			280

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1108	3	211	9	N	192	357	1			103
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1104	3	219	9	N	199	176	1			126
04	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1033	3	191	9	N	174					300
05	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	893	3	160	9	N	145	180	1			265
06	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	871	3	157	9	N	143	176	1			232
*07	3100	N	3820	-0-	720	720	3311	3	509	9	N	463	350	1			345

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1092	3	187	9	N	170	180	1			116
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1143	3	208	9	N	189	180	1			125
04	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	1046	3	160	9	N	145					270
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1045	3	185	9	N	168	358	1			80
06	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	962	3	162	9	N	147					227
07	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	878	3	180	9	N	164	179	1			212

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

02	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	7766	3	768	9	N	698	721	1			245
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	7948	3	758	9	N	689	719	1			215
04	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7188	3	692	9	N	629	532	1			312
05	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	7601	3	736	9	N	669	719	1			262
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	6626	3	650	9	N	591	715	1			138
*07	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	7878	3	785	9	N	714	358	1			494

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682

02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	6481	3	1305	9	N	1186	1629	1			275
03	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	6298	3	1236	9	N	1124	1259	1			140
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	6092	3	1140	9	N	1036	898	1			278
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	6273	3	1201	9	N	1092	1088	1			282
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	5675	3	1118	9	N	1016	1072	1			226
*07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	5808	3	1077	9	N	979	894	1			311

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

02	7163	X	6880	-0-	-283	-0-	6406	3	474	9	N	431	543	1			176
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7178	3	515	9	N	468	358	1			286
04	8910	X	6815	-0-	-2095	-0-	6393	3	422	9	N	384	361	1			309
05	9207	X	9151	-0-	-56	-0-	8567	3	584	9	N	531	539	1			301
06	8370	X	8229	-0-	-141	-0-	7747	3	482	9	N	438	529	1			210
*07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7461	3	458	9	N	416	356	1			270

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105

02	14355	X	8474	-0-	-5881	-0-	8037	3	437	9	N	397	178	1			297
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	5644	3	439	9	N	399	177	1			519
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5258	3	361	9	N	328	537	1			310
05	9052	X	6026	-0-	-3026	-0-	5652	3	374	9	N	340	180	1			470
06	8760	X	5578	-0-	-3182	-0-	5240	3	338	9	N	307	529	1			248
07	9052	X	6140	-0-	-2912	-0-	5830	3	310	9	N	282	354	1			176

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

02	2900	X	2079	-0-	-821	-0-	1693	3	386	9	N	351	722	1			258
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1389	3	437	9	N	397	537	1			118
04	2910	X	1582	-0-	-1328	-0-	1244	3	338	9	N	307	178	1			247
05	2728	X	2008	-0-	-720	-0-	1562	3	446	9	N	405	359	1			293
06	2640	X	1755	-0-	-885	-0-	1370	3	385	9	N	350	358	1			285
07	2232	X	2193	-0-	-39	-0-	1911	3	282	9	N	256	357	1			184

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

02	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	19141	3	883	9	N	803	1081	1			212
03	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9158	3	800	9	N	727	714	1			225
04	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	6984	3	675	9	N	614	537	1			302
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	7957	3	668	9	N	607	723	1			186
06	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	11217	3	813	9	N	739	547	1			378
*07	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10407	3	655	9	N	595	537	1			436

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	33874 X	33874	-0-	-0-	-0-	32414	3	1460	9	N	1327	1438	1			387
03	31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	30200	3	1472	9	N	1338	1256	1			469
04	24492 X	24492	-0-	-0-	-0-	23223	3	1269	9	N	1154	1074	1			549
05	28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	27536	3	1343	9	N	1221	1249	1			521
06	29627 X	29627	-0-	-0-	-0-	28243	3	1384	9	N	1258	1615	1			164
*07	25859 X	25859	-0-	-0-	-0-	24618	3	1241	9	N	1128	891	1			401

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

02	2987 X	2514	-0-	-473	-0-	2018	3	496	9	N	451	540	1			258
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3421	3	700	9	N	636	719	1			175
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	2826	3	552	9	N	502	360	1			317
05	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	2587	3	550	9	N	500	539	1			278
06	3990 X	1565	-0-	-2425	-0-	1029	3	536	9	N	487	538	1			227
07	4123 X	3091	-0-	-1032	-0-	2521	3	570	9	N	518	533	1			212

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

02	6293 X	4908	-0-	-1385	-0-	4318	3	590	9	N	536	1090	1			174
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					174
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					174
06	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					174
07	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					174

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2072	3	864	9	N	785	900	1			225
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2205	3	922	9	N	838	723	1			340
04	2940 X	2735	-0-	-205	-0-	1865	3	870	9	N	791	888	1			243
05	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	1966	3	861	9	N	783	721	1			305
06	2940 X	2924	-0-	-16	-0-	2103	3	821	9	N	746	709	1			342
*07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	2509	3	831	9	N	755	884	1			213

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

02	2407 X	956	-0-	-1451	-0-	892	3	64	9	N	58					101
03	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1484	3	245	9	N	223	179	1			145
04	2310 X	1116	-0-	-1194	-0-	926	3	190	9	N	173					318
05	2232 X	2043	-0-	-189	-0-	1715	3	328	9	N	298	359	1			257
06	2160 X	2055	-0-	-105	-0-	1845	3	210	9	N	191	179	1			269
*07	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	1902	3	240	9	N	218	357	1			130

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850

02	12006 X	10734	-0-	-1272	-0-	9987	3	747	9	N	679	721	1			181
03	17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	17054	3	839	9	N	763	722	1			222
04	17280 X	7752	-0-	-9528	-0-	7015	3	737	9	N	670	726	1			166
05	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	17650	3	713	9	N	648	542	1			272
06	17310 X	15520	-0-	-1790	-0-	14944	3	576	9	N	524	544	1			252
07	17887 X	15597	-0-	-2290	-0-	15069	3	528	9	N	480	538	1			194

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3422	X	3388	-0-	-34	-0-	3026	3	362	9	N	329	386	1			129
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3335	3	391	9	N	355	389	1			95
04	3540	X	3254	-0-	-286	-0-	2916	3	338	9	N	307	192	1			210
05	3627	X	3100	-0-	-527	-0-	2779	3	321	9	N	292	397	1			105
06	3600	X	3160	-0-	-440	-0-	2831	3	329	9	N	299	201	1			203
07	3720	X	1719	-0-	-2001	-0-	1546	3	173	9	N	157	192	1			168

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	187	1			132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					307
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	198	1			167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					230

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

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

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	9686	#	3267	-0-	-6419	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		329	-0-	329	339	329	2			N	-0-					-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) 25651 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-T RRCID -> 172469 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8720 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	816	1	157	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	836	-0-	-373	-0-	669	1	167	2	N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	665	1	162	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	911	-0-	-143	-0-	744	1	167	2	N	-0-					-0-
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	65	1	681	2	N	-0-					-0-
*07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	65	1	2948	2	N	-0-					-0-

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP EAST SKILLERN WELL #: 1 RRCID -> 280604 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4041 - 4051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0		777	-0-	777	47851	2	1	775	3	N	-0-					15
09	0		967	-0-	967	48818	142	1	532	3	N	-0-					15
							293	5									
10	0		-0-	-0-	-0-	48818					N	-0-					15
11	0		-0-	-0-	-0-	48818					N	-0-					15
12	0		-0-	-0-	-0-	48818					N	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	48818					N	-0-					15
02	0		-0-	-0-	-0-	48818					N	-0-					15
03	0		-0-	-0-	-0-	48818					N	-0-					15
04	0		-0-	-0-	-0-	48818					N	-0-					15
05	0		-0-	-0-	-0-	48818					N	-0-					15
06	0		-0-	-0-	-0-	48818					N	-0-					15
*07	0		-0-	-0-	-0-	48818					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2016 - P/A 07/21/16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1189 #	24	-0-	-1165	-0-	22	1	2	9	Y	2					295
03	DLQ G-10	535	-0-	535	535	246	1	250	5	Y	35					330
						39	9									
04	DLQ G-10	1876	-0-	1876	2411	350	1	1475	5	Y	46					376
						51	9									
05	2840	1599	-0-	-1241	1170	299	1	1093	5	Y	188	184	1			380
						207	9									
06	1795 R	625	-0-	-1170	-0-	305	1	109	5	Y	192	182	1			390
						211	9									
07	1953 #	804	-0-	-1149	-0-	340	1	110	5	Y	322	362	1			350
						354	9									

DREWS LANDING (WILCOX CONS) 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MORIAN WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			81

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-	N	-0-			65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			65

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2900	X	2782	-0-	-118	-0-	1078	1	1651	2	N	21					99
							30	3	23	9							
03	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	1255	1	1724	2	N	19	4	1			114
							27	3	21	9							
04	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	739	1	1867	2	N	33					147
							258	3	36	9							
05	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	903	1	1933	2	N	4	1	1			150
							4	9									
06	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	954	1	1946	2	N	-0-					150
07	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	881	1	1865	2	N	73	186	1			37
							80	9									

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7685	X	5773	-0-	-1912	-0-	1753	1	3372	2	N	452	367	1			284
							151	3	497	9							
03	6634	X	5498	-0-	-1136	-0-	1674	1	3089	2	N	556	671	1			169
							123	3	612	9							
04	6330	X	5478	-0-	-852	-0-	982	1	3526	2	N	438	375	1			232
							488	3	482	9							
05	6169	X	5346	-0-	-823	-0-	1049	1	3637	2	N	600	521	1			311
							660	9									
06	5970	X	5418	-0-	-552	-0-	1309	1	3635	2	N	431	565	1			177
							474	9									
07	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	1244	1	3582	2	N	547	477	1			247
							602	9									

MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	17	1	26	2	N	-0-					97
							11	3									
03	434	N	47	-0-	-387	-0-	17	1	22	2	N	-0-					97
							8	3									
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	15	1	35	2	N	-0-					97
							5	3									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					97
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	17	1	37	2	N	-0-					97
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	13	1	25	2	N	-0-					97

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	35	1	47	2	N	-0-					47
							17	3									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2204	X	318	-0-	-1886	-0-	119	1	189	2	N	6					100
							3	3	7	9							
03	1364	N	215	-0-	-1149	-0-	91	1	122	2	N	-0-					100
							2	3									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	4					104
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					104
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					104
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3915	X	2597	-0-	-1318	-0-	857	1	1485	2	N	122	196	1			80
							121	3	134	9							
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	1842	1	2551	2	N	42	8	1			114
							122	3	46	9							
04	4320	X	3609	-0-	-711	-0-	933	1	2323	2	N	28					142
							322	3	31	9							
05	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	1320	1	2870	2	N	26	6	1			162
							29	9									
06	4410	X	3784	-0-	-626	-0-	1221	1	2539	2	N	22					184
							24	9									
07	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	1351	1	2831	2	N	99	208	1			75
							109	9									

LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10817	X	10489	-0-	-328	-0-	4033	1	6222	2	N	110	195	1			117
							113	3	121	9							
03	11997	X	10991	-0-	-1006	-0-	4477	1	6259	2	N	141	210	1			48
							100	3	155	9							
04	11610	X	11399	-0-	-211	-0-	2938	1	7337	2	N	99					147
							1015	3	109	9							
05	11997	X	11678	-0-	-319	-0-	3573	1	7945	2	N	145	227	1			65
							160	9									
06	11460	X	11037	-0-	-423	-0-	3530	1	7406	2	N	92					157
							101	9									
07	11780	X	10824	-0-	-956	-0-	3538	1	7142	2	N	131	215	1			73
							144	9									

DRY CREEK (6800) 26204 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
J.A. VICKERS WELL #: 6 RRCID -> 279075 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6827 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7250		-0-	-0-	-7250	-0-					N	3					80
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2016

DRY CREEK (6860) 26204 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
J.A. VICKERS WELL #: 6 RRCID -> 271048 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6906 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	-0-	-0-	-0-	42989			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	42989			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2014

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. 239237
POKLUDA WELL #: 1 RRCID -> 113093 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610

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

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

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

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

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

DUFFY (5370) 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 113724 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400

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

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

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

DUFFY (5370) //CONT.// 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	155	-0-	155	155	155	1		N	-0-					-0-

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432

DUNCAN, SOUTH (7150) 26495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 113549 COMPL. DATE 10/07/1984 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140

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

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) 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

02	8381 X	7908	-0-	-473	-0-	7847	2	61	9	N	55	180	1			129
03	9021 X	8706	-0-	-315	-0-	8643	2	63	9	N	57					186
04	8730 X	7487	-0-	-1243	-0-	7437	2	50	9	N	45					231
05	9641 X	6759	-0-	-2882	-0-	6716	2	43	9	N	39					270
06	9330 X	9153	-0-	-177	-0-	9106	2	47	9	N	43	179	1			134
07	9641 X	7662	-0-	-1979	-0-	7607	2	55	9	N	50					184

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

02	2030 X	611	-0-	-1419	-0-	604	2	7	9	Y	6					8
03	3100 N	3675	-0-	575	575	3578	2	97	9	Y	88					96
04	3000 N	3072	-0-	72	647	3072	2			Y	-0-	67	1			29
05	2013 N	1366	-0-	-647	-0-	1333	2	33	9	Y	30	51	1			8
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1823	2	46	9	Y	42					50
*07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2303	2	30	9	Y	27	45	1			32

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4002 X	2911	-0-	-1091	-0-	709	1	2072	2	N	118					274
						130	9									
03	4092 X	3288	-0-	-804	-0-	754	1	2312	2	N	202	190	1			286
						222	9									
04	3840 X	2461	-0-	-1379	-0-	684	1	1664	2	N	103	190	1			199
						113	9									
05	3627 X	3125	-0-	-502	-0-	765	1	2140	2	N	200	193	1			206
						220	9									
06	3180 X	2681	-0-	-499	-0-	719	1	1791	2	N	155					361
						171	9									
07	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	765	1	1980	2	N	139	186	1			314
						153	9									

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

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

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

02	2900 N	2544	-0-	-356	9163	426	1	2059	2	Y	54	55	1			63
						59	9									
03	3100 N	2330	-0-	-770	8393	443	1	1824	2	Y	57	54	1			66
						63	9									
04	3000 N	2243	-0-	-757	7636	371	1	1810	2	Y	56	42	1			80
						62	9									
05	3100 N	2371	-0-	-729	6907	377	1	1916	2	Y	71	83	1			68
						78	9									
06	3000 N	2628	-0-	-372	6535	441	1	2078	2	Y	99	63	1			104
						109	9									
*07	3100 N	2570	-0-	-530	6005	478	1	2045	2	Y	43	119	1			28
						47	9									

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	552	1	5959	2	N	240	188	1			104
							264	9									
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	554	1	6209	2	N	94					198
							103	9									
04	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	844	1	9510	2	N	256	361	1			93
							282	9									
05	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	841	1	9256	2	N	164	179	1			78
							180	9									
06	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	736	1	8297	2	N	144					222
							158	9									
*07	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	718	1	7896	2	N	113	184	1			151
							124	9									

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	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

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

LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	187	2	Y	29	29	1			34
							32	9									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	46	1	190	2	Y	31	29	1			36
							34	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	87	1	426	2	Y	44	33	1			47
							48	9									
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	281	2	Y	31	36	1			42
							34	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	64	1	301	2	Y	54	25	1			71
							59	9									
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	74	1	316	2	Y	22	60	1			33
							24	9									

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

02	2958	X	2891	-0-	-67	-0-	481	1	2327	2	Y	75	76	1			57
							83	9									
03	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	519	1	2142	2	Y	74	70	1			61
							81	9									
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	519	1	2532	2	Y	90	81	1			70
							99	9									
05	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	482	1	2453	2	Y	140	155	1			55
							154	9									
06	3000	X	2571	-0-	-429	-0-	438	1	2063	2	Y	64	53	1			66
							70	9									
07	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	525	1	2244	2	Y	63	119	1			10
							69	9									

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					47
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					47
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					47
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					47
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					47
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					47
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					47
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					47
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					47
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					47
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					47
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					47

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336

02	3712 #	3467	-0-	-245	-0-	3434	2	33	9	N	30					80
03	3937 #	3800	-0-	-137	-0-	3746	2	54	9	N	49					129
04	3780 #	3395	-0-	-385	-0-	3342	2	53	9	N	48					177
05	4154 #	3897	-0-	-257	-0-	3721	2	176	9	N	160	187	1			150
06	4020 #	3664	-0-	-356	-0-	3630	2	34	9	N	31					181
07	4154 #	3753	-0-	-401	-0-	3707	2	46	9	N	42	179	1			44

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116

02	2291 #	911	-0-	-1380	-0-	12	1	899	2	N	-0-	18	99			280
03	1984 #	1711	-0-	-273	-0-	24	1	1676	2	N	10					290
						11	9									
04	2010 #	224	-0-	-1786	-0-	16	1	197	2	N	10	199	1			101
						11	9									
05	1643 #	1566	-0-	-77	-0-	24	1	1520	2	N	20					121
						22	9									
06	1650 #	1449	-0-	-201	-0-	24	1	1413	2	N	11					132
						12	9									
07	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					132

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
TERRY, P.P. WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

DYERSDALE, N. (CM-3) 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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	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

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

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

02	1479	X	185	-0-	-1294	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		653	-0-	653	653	653	2			Y	-0-					-0-
04	873	N	220	-0-	-653	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	129	-0-	-501	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	203	N	37	-0-	-166	-0-	37	2			N	-0-					52
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					52
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					52
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					52
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					52
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					52

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500) 26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811

02	1769	#	1650	-0-	-119	-0-	75	1	1533	2	N	38					207
							42	9									
03	1860	#	1465	-0-	-395	-0-	75	1	1346	2	N	40					247
							44	9									
04	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1652	2	N	31	178	1			100
							34	9									
05	1767	#	1540	-0-	-227	-0-	75	1	1421	2	N	40					140
							44	9									
06	1710	#	1081	-0-	-629	-0-	75	1	987	2	N	17					157
							19	9									
*07	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	75	1	1727	2	N	40					197
							44	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 215568 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 17070 PERF.16058 - 16378

02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	30	1	5614	2	N	47					187
							52	9									
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	30	1	5965	2	N	42					229
							46	9									
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	30	1	5605	2	N	42	181	1			90
							46	9									
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	30	1	5888	2	N	40					130
							44	9									
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	30	1	5611	2	N	32					162
							35	9									
*07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	75	1	5725	2	N	35					197
							39	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

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

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	5361	-0-	-265	-0-	772	1	4580	3	Y	8					19
							9	9									
03	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	751	1	4858	3	Y	8	17	1			10
							9	9									
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	778	1	4697	3	Y	8					18
							9	9									
05	5735	X	5729	-0-	-6	-0-	787	1	4929	3	Y	12					30
							13	9									
06	5550	X	5515	-0-	-35	-0-	789	1	4713	3	Y	12	24	1			18
							13	9									
07	5735	X	5591	-0-	-144	-0-	756	1	4825	3	Y	9					27
							10	9									

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

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

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

02	17661	X	16795	-0-	-866	-0-	1398	1	15342	3	Y	50					166
							55	9									
03	18879	X	18167	-0-	-712	-0-	1361	1	16747	3	Y	54	157	1			63
							59	9									
04	18270	X	16956	-0-	-1314	-0-	1350	1	15519	3	Y	79					142
							87	9									
05	18352	X	17359	-0-	-993	-0-	1313	1	16002	3	Y	40					182
							44	9									
06	17580	X	16683	-0-	-897	-0-	1266	1	15373	3	Y	40					222
							44	9									
07	18166	X	16551	-0-	-1615	-0-	1205	1	15317	3	Y	26	168	1			80
							29	9									

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194319 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

02	4959	X	4725	-0-	-234	-0-	681	1	4040	3	Y	4					5
							4	9									
03	5239	X	5049	-0-	-190	-0-	676	1	4372	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	5070	X	4675	-0-	-395	-0-	664	1	4009	3	Y	2					4
							2	9									
05	5146	X	4985	-0-	-161	-0-	685	1	4298	3	Y	2					6
							2	9									
06	4890	X	4657	-0-	-233	-0-	666	1	3987	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
07	5053	X	4849	-0-	-204	-0-	656	1	4190	3	Y	3					8
							3	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3509 X	3346	-0-	-163	-0-	280	1	3059	3	Y	6					14
						7	9									
03	3658 X	3615	-0-	-43	-0-	273	1	3342	3	Y	-0-	13	1			1
04	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	276	1	3152	3	Y	-0-					1
05	3658 X	3510	-0-	-148	-0-	267	1	3242	3	Y	1					2
						1	9									
06	3510 X	3332	-0-	-178	-0-	254	1	3078	3	Y	-0-					2
07	3627 X	3451	-0-	-176	-0-	253	1	3198	3	Y	-0-	1	1			1

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828 X	3729	-0-	-99	-0-	542	1	3183	3	Y	4					9
						4	9									
03	4092 X	3885	-0-	-207	-0-	523	1	3352	3	Y	9	9	1			9
						10	9									
04	3870 X	3707	-0-	-163	-0-	530	1	3167	3	Y	9					18
						10	9									
05	3999 X	3868	-0-	-131	-0-	535	1	3320	3	Y	12					30
						13	9									
06	3870 X	3741	-0-	-129	-0-	538	1	3188	3	Y	14	24	1			20
						15	9									
07	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	519	1	3279	3	Y	10					30
						11	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6264 X	5791	-0-	-473	-0-	831	1	4954	3	Y	5					14
						6	9									
03	6541 X	6177	-0-	-364	-0-	824	1	5349	3	Y	4	13	1			5
						4	9									
04	6150 X	5813	-0-	-337	-0-	821	1	4984	3	Y	7					12
						8	9									
05	6355 X	6012	-0-	-343	-0-	822	1	5183	3	Y	6					18
						7	9									
06	6120 X	5744	-0-	-376	-0-	818	1	4916	3	Y	9	14	1			13
						10	9									
07	6200 X	5725	-0-	-475	-0-	770	1	4947	3	Y	7					20
						8	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10208 X	7925	-0-	-2283	-0-	1141	1	6775	3	Y	8					22
						9	9									
03	12400 X	10655	-0-	-1745	-0-	1424	1	9224	3	Y	6	19	1			9
						7	9									
04	12000 X	8129	-0-	-3871	-0-	1152	1	6967	3	Y	9					18
						10	9									
05	12400 X	8946	-0-	-3454	-0-	1228	1	7710	3	Y	7					25
						8	9									
06	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	1504	1	9009	3	Y	14	20	1			19
						15	9									
07	10664 X	8716	-0-	-1948	-0-	1176	1	7527	3	Y	12					31
						13	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	17574	X	16527	-0-	-1047	-0-	2386	1	14116	3	Y	23					45
							25	9									
03	18786	X	17136	-0-	-1650	-0-	2300	1	14824	3	Y	11	40	1			16
							12	9									
04	17400	X	16976	-0-	-424	-0-	2417	1	14550	3	Y	8					24
							9	9									
05	17980	X	17553	-0-	-427	-0-	2418	1	15125	3	Y	9					33
							10	9									
06	17400	X	11019	-0-	-6381	-0-	1580	1	9422	3	Y	15	26	1			22
							17	9									
*07	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	2467	1	15711	3	Y	12					34
							13	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	577	1	3423	3	Y	7					9
							8	9									
03	4247	X	4243	-0-	-4	-0-	569	1	3673	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
04	4140	X	4092	-0-	-48	-0-	581	1	3510	3	Y	1					3
							1	9									
05	4278	X	4242	-0-	-36	-0-	583	1	3656	3	Y	3					6
							3	9									
06	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	586	1	3502	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
07	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	564	1	3599	3	Y	1					8
							1	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

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

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

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

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	339	1	1977	3	Y	29					67
							32	9									
03	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	330	1	2101	3	Y	23	60	1			30
							25	9									
04	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	327	1	1941	3	Y	19					49
							21	9									
05	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	323	1	1993	3	Y	20					69
							22	9									
06	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	320	1	1880	3	Y	37	55	1			51
							41	9									
07	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	308	1	1933	3	Y	19					70
							21	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	754 #	535	-0-	-219	-0-	170	1	365	2	N	-0-			-0-
03	651 #	595	-0-	-56	-0-	170	1	425	2	N	-0-			-0-
04	630 #	499	-0-	-131	-0-	170	1	329	2	N	-0-			-0-
05	651 #	572	-0-	-79	-0-	170	1	402	2	N	-0-			-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410

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

SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746

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

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680

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

SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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
EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

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

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

STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

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

STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
07	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

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

STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

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

SAN LEON GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895

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

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	45811 X	45811	-0-	-0-	-0-	870	1	42917	2	N	1840	1815	1			1401
						2024	9									
03	46517 X	46517	-0-	-0-	-0-	930	1	43731	2	N	1687	1761	1			1327
						1856	9									
04	40230 X	37901	-0-	-2329	-0-	900	1	35374	2	N	1479	1627	1			1179
						1627	9									
05	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	930	1	43470	2	N	1764	1605	1			1338
						1940	9									
06	40230 X	35794	-0-	-4436	-0-	900	1	33474	2	N	1291	1277	1			1352
						1420	9									
07	41571 X	39277	-0-	-2294	-0-	930	1	36867	2	N	1345	1425	1			1272
						1480	9									

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 178537 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135

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

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186892 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110

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

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7250	60933	-0-	53683	452075	435	1	57298	2	N	2909	3006	1			511
						3200	9									
03	7750	63939	-0-	56189	508264	465	1	60230	2	N	2949	3051	1			409
						3244	9									
04	63900	60777	-0-	-3123	505141	450	1	57324	2	N	2730	2833	1			306
						3003	9									
05	66030	59579	-0-	-6451	498690	465	1	56291	2	N	2566	2607	1			265
						2823	9									
06	72298	72298	-0-	-0-	498690	450	1	68504	2	N	3040	2777	1			528
						3344	9									
*07	66030	45053	-0-	-20977	477713	180	1	42616	2	N	2052	2052	1			528
						2257	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2639 X	2381	-0-	-258	-0-	638	1	1709	2	N	31					219
						34	9									
03	3131 X	2306	-0-	-825	-0-	493	1	1807	2	N	5					224
						6	9									
04	3990 X	2381	-0-	-1609	-0-	580	1	1795	2	N	5					229
						6	9									
05	4123 X	2511	-0-	-1612	-0-	604	1	1903	2	N	4					233
						4	9									
06	3990 X	2863	-0-	-1127	-0-	580	1	2280	2	N	3					236
						3	9									
*07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	783	1	2212	2	N	9					245
						10	9									

EAST COLUMBIA (FRIO 10,400) 27288 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
M-P PETROLEUM, INC. 518671
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131683 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

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

EASTER (1950) 27316 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1C RRCID -> 120219 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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

EASTER (15120) 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 194900 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4350 X	4074	-0-	-276	-0-	87	1	3979	3	N	7	187	1			47
						8	9									
03	4650 X	4295	-0-	-355	-0-	93	1	4196	3	N	5					52
						6	9									
04	4470 X	4091	-0-	-379	-0-	90	1	3995	3	N	5					57
						6	9									
05	4495 X	4163	-0-	-332	-0-	93	1	4067	3	N	3					60
						3	9									
06	4350 X	4023	-0-	-327	-0-	90	1	3933	3	N	-0-					60
07	4340 X	4240	-0-	-100	-0-	92	1	4147	3	N	1					61
						1	9									

VIPER S.W.D., LLC 886209
LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

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

EASTER, S. (HEARTBREAK) 27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
LEHRER "D" WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766

02	3538 #	3180	-0-	-358	-0-	390	1	2702	2	N	80					150
						88	9									
03	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	430	1	2957	2	N	85	172	1			63
						94	9									
04	3630 #	3346	-0-	-284	-0-	417	1	2819	2	N	100					163
						110	9									
05	3751 #	3564	-0-	-187	-0-	444	1	3014	2	N	96	172	1			87
						106	9									
06	3630 #	3548	-0-	-82	-0-	430	1	3023	2	N	86					173
						95	9									
*07	3680 R	3680	-0-	-0-	-0-	411	1	3177	2	N	84	177	1			80
						92	9									

EATON (MIOCENE 2000) 27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000

02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR M RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936

02	4350	3612	-0-	-738	-0-	1093	1	2425	2	N	85					187
						94	9									
03	4650	4469	-0-	-181	-0-	1128	1	3236	2	N	95	195	1			87
						105	9									
04	4500	4288	-0-	-212	-0-	1406	1	2786	2	N	87					174
						96	9									
05	4650	3607	-0-	-1043	-0-	1174	1	2364	2	N	63					237
						69	9									
06	4320 #	2826	-0-	-1494	-0-	524	1	2248	2	N	49	189	1			97
						54	9									
07	4464 #	2142	-0-	-2322	-0-	919	1	1181	2	N	38					135
						42	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGYPT (COOK MTN) 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

02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	60	1	538	2	N	3					85
						3	9									
03	434 X	314	-0-	-120	-0-	60	1	243	2	N	10					95
						11	9									
04	455 X	455	-0-	-0-	-0-	60	1	384	2	N	10	5	8			100
						11	9									
05	651 X	289	-0-	-362	-0-	60	1	229	2	N	-0-					100
06	630 X	434	-0-	-196	-0-	60	1	374	2	N	-0-					100
07	651 X	228	-0-	-423	-0-	228	2			N	-0-					100

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532

02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					36
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	23	1			13
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	560	1	1275	2	Y	29					224
							32	9									
03	3565	X	1845	-0-	-1720	-0-	600	1	1210	2	Y	32	161	1			95
							35	9									
04	3600	X	1688	-0-	-1912	-0-	560	1	1110	2	Y	16					111
							18	9									
05	3720	X	1824	-0-	-1896	-0-	600	1	1182	2	Y	38					149
							42	9									
06	3600	X	1809	-0-	-1791	-0-	600	1	1114	2	Y	86					235
							95	9									
07	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	620	1	1152	2	Y	57	176	1			116
							63	9									

VASTAR-DUNCAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380

02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					65
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					65
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	80	145	1			-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

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

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

02	609	#	171	-0-	-438	-0-	151	2	20	9	N	18					212
03	310	#	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-	164	1			48
04	300	#	167	-0-	-133	-0-	161	2	6	9	N	5					53
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	227	2	24	9	N	22					75
06	180	#	111	-0-	-69	-0-	92	2	19	9	N	17					92
07	186	#	137	-0-	-49	-0-	129	2	8	9	N	7					99

EGYPT (FRIO 4700) 27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON NORTHINGTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246617 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 2628 - 2644

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

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	261 N	181	-0-	-80	-0-	50	1	131	2	N	-0-			-0-
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	50	1	149	2	N	-0-			-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	50	1	121	2	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	38	1	133	2	N	-0-			-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	264	2	N	-0-			-0-

EGYPT (3800) 27807 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 209012 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3972 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EGYPT (7200) 27807 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 068529 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	99	1	937	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	1031	-0-	-85 B	-0-	105	1	926	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	981	-0-	-129 B	-0-	101	1	880	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	98	1	985	3	N	-0-			-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	105	1	974	3	N	-0-			-0-
*07	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	106	1	1116	3	N	-0-			-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1488 #	1296	-0-	-192	-0-	50	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	1440 #	1154	-0-	-286	-0-	50	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	1488 #	964	-0-	-524	-0-	38	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1440 #	1254	-0-	-186	-0-	38	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	1488 #	1150	-0-	-338	-0-	38	1	1112	2	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	50	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	50	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	964	-0-	-524	-0-	38	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	38	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	38	1	1112	2	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	714	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	N	-0-					-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	38	1	1210	2	N	-0-					-0-
*07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	38	1	1593	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

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

EL CAMPO (D-3 YEGUA) 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ELAM UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124

02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	461	3	134	9	N	122	183	1			169
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	505	3	146	9	N	133	190	1			112
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	496	3	136	9	N	124					236
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	499	3	130	9	N	118	192	1			162
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	507	3	140	9	N	127	185	1			104
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	464	3	134	9	N	122					226

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

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

EL CAMPO (D-3 YEGUA) //CONT.// 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

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

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.) 27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VI-WOLF, LLC 884907
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CAMPO (YEGUA) 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 249131 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074

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

GRAND RESOURCES, INC. 324750
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097

02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	993	2	238	9	N	216	185	1			256
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1041	2	255	9	N	232	184	1			304
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1027	2	227	9	N	206	179	1			331
05	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1009	2	164	9	N	149	366	1			114
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	958	2	215	9	N	195	180	1			129
07	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	984	2	221	9	N	201	178	1			152

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POPP, E. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894

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

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MACH WELL #: 1 RRCID -> 124945 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171

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

OSINA WELL #: 1 RRCID -> 125594 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194

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

KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032

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

POPP, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 163990 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

POPP, E. J. WELL #: 3 RRCID -> 176386 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000

02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	920	3	94	9	N	85	174	1			120
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	990	3	102	9	N	93					213
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	946	3	109	9	N	99	189	1			123
05	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	960	3	83	9	N	75					198
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	914	3	97	9	N	88	187	1			99
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	869	3	80	9	N	73					172

KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170

02	9425	X	9212	-0-	-213	-0-	8744	3	468	9	N	425	383	1			289
03	9641	X	9481	-0-	-160	-0-	8987	3	494	9	N	449	561	1			177
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9050	3	477	9	N	434	380	1			231
05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9497	3	476	9	N	433	384	1			280
06	9330	X	9296	-0-	-34	-0-	8832	3	464	9	N	422	373	1			329
07	9641	X	9464	-0-	-177	-0-	8999	3	465	9	N	423	563	1			189

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	3			N	-0-					27
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					27
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					27
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					27
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					27
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					27

ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920

02	3045	X	2966	-0-	-79	-0-	2714	3	252	9	N	229	191	1			204
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2836	3	262	9	N	238	183	1			259
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2722	3	240	9	N	218	382	1			95
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	2807	3	259	9	N	235	189	1			141
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2682	3	241	9	N	219	184	1			176
*07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2743	3	239	9	N	217	185	1			208

EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196

02	174	N	132	-0-	-42	-0-	114	3	18	9	N	16					139
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	116	3	26	9	N	24					163
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	135	3	39	9	N	35					198
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	175	3	110	9	N	100	180	1			118
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	164	3	42	9	N	38					156
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	152	3	23	9	N	21					177

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
KUBELA WELL #: 2 RRCID -> 278941 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365

02	32973	X	1462	-0-	-31511	-0-	323	1	1104	2	N	32					265
							35	9									
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	238	1	81	2	N	-0-	164	1			101
04	2430	X	999	-0-	-1431	-0-	166	1	825	2	N	7					108
							8	9									
05	2511	X	489	-0-	-2022	-0-	225	1	261	2	N	3					111
							3	9									
06	2430	X	1805	-0-	-625	-0-	298	1	1466	2	N	37					148
							41	9									
07	1550	X	427	-0-	-1123	-0-	204	1	223	2	N	-0-					148

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400) 27925 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
KRUTILEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166964 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3364 - 3371

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

EL CAMPO, NE (YEGUA) 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
AQUINAS OIL & GAS, LLC 028698
SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 261973 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

EL CAMPO, NE (YEGUA) //CONT.// 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MANGUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148314 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	250	3	31	9	N	28	186	1			50
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	235	3	11	9	N	10					60
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	237	3	11	9	N	10					70
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	301	3	30	9	N	27					97
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	206	3	31	9	N	28					125
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	276	3	30	9	N	27					152

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1450	N	1362	-0-	-88	-0-	1297	3	65	9	N	59	190	1			81
03	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1400	3	56	9	N	51					132
04	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	1374	3	63	9	N	57					189
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1648	3	77	9	N	70	188	1			71
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1548	3	76	9	N	69					140
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1540	3	79	9	N	72					212

NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CAMPO, WEST (5200) 27931 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MERTA-FUCIK WELL #: 1 RRCID -> 187778 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L, SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 069709 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832

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

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 069259 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 12 RRCID -> 070867 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162

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

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 8 RRCID -> 070868 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118

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

STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 127042 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470

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

STATE TRACT 520L NW/4 WELL #: 4 RRCID -> 202761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238

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

EL GORDO (11800) 27964 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 9 RRCID -> 071459 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828

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

EL GORDO (12100) 27964 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. TR. 520-L, NW/4 WELL #: 16 RRCID -> 075774 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GORDO (12300) 27964 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 075924 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A

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

EL MATON (FRIO F-1) 28033 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PECAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278352 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140

02	128709	7104	-0-	-121605	236496	92 248	1 9	6764	2	N	225	175	1			206
03	29450	-0-	-0-	-29450	207046					N	-0-					206
04	28500	3111	-0-	-25389	181657	90 96	1 9	2925	2	N	87	188	1			105
05	29450	1191	-0-	-28259	153398	16 61	1 9	1114	2	N	55					160
06	28500	-0-	-0-	-28500	124898					N	-0-					160
*07	29450	312	-0-	-29138	95760	227	2	85	9	N	77	197	1			40

EL MATON (FRIO F-2) 28033 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PECAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279574 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737

02	7250	25951	-0-	18701	605272	464 411	1 9	25076	2	N	374	350	1			209
03	7750	25857	-0-	18107	623379	620 433	1 9	24804	2	N	394	531	1			72
04	7500	15222	-0-	7722	631101	510 631	1 9	14081	2	N	574	585	1			61
05	71672	24551	-0-	-47121	583980	589 486	1 9	23476	2	N	442	439	1			64
06	69360	22652	-0-	-46708	537272	600 620	1 9	21432	2	N	564	573	1			55
*07	71672	21907	-0-	-49765	487507	620 436	1 9	20851	2	N	396	187	1			264

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*09	3000 #	2570	-0-	-430	-0-	90	1	2478	2	N	2					62
						2	9									
10	2976 #	2878	-0-	-98	-0-	372	1	2498	2	N	7					69
						8	9									
11	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	360	1	2367	2	N	7					76
						8	9									
12	2759 R	2759	-0-	-0-	-0-	372	1	2379	2	N	7					83
						8	9									
01	2883 #	2384	-0-	-499	-0-	372	1	2006	2	N	5					88
						6	9									
02	2697 #	1832	-0-	-865	-0-	348	1	1475	2	N	8					96
						9	9									
03	2883 #	201	-0-	-2682	-0-	84	1	117	2	N	-0-					96
04	2730 #	2262	-0-	-468	-0-	360	1	1893	2	N	8					104
						9	9									
05	2759 #	1990	-0-	-769	-0-	336	1	1651	2	N	3					107
						3	9									
06	2310 #	2161	-0-	-149	-0-	348	1	1810	2	N	3					110
						3	9									
*07	2400 R	2400	-0-	-0-	-0-	312	1	2086	2	N	2					112
						2	9									

ELWOOD (DISCORBIS) 28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
JTW VI WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12252 - 12317

02	39991 X	28997	-0-	-10994	-0-	346	1	28610	2	N	37					70
						41	9									
03	35371 X	28263	-0-	-7108	-0-	389	1	27833	2	N	37					107
						41	9									
04	34230 X	25729	-0-	-8501	-0-	414	1	25279	2	N	33	73	1			67
						36	9									
05	35371 X	24866	-0-	-10505	-0-	443	1	24389	2	N	31	51	1			47
						34	9									
06	32910 X	22618	-0-	-10292	-0-	467	1	22120	2	N	28					75
						31	9									
07	31000 X	21456	-0-	-9544	-0-	509	1	20919	2	N	25					100
						28	9									

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD) 28785 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
LEE, ANNA GU WELL #: 1 RRCID -> 276050 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14904 - 14952

02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1168	1	3981	2	N	492	511	1			150
						541	9									
03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	546	1	3926	2	N	420	398	1			172
						462	9									
04	3480 X	906	-0-	-2574	-0-	205	1	580	2	N	110	162	1			120
						121	9									
05	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	1550	1	4173	2	N	481	516	1			85
						529	9									
06	4140 X	3346	-0-	-794	-0-	1081	1	1951	2	N	285	141	1			229
						314	9									
07	4278 X	2386	-0-	-1892	-0-	745	1	1434	2	N	188	177	1			240
						207	9									

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD) //CONT.// 28785 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
JACK WHITE WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 13436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	146015 X	93935	-0-	-52080	-0-	1677	1	91660	2	N	544	557	1			117
						598	9									
03	131998 X	85459	-0-	-46539	-0-	1762	1	83158	2	N	490	540	1			67
						539	9									
04	127740 X	70913	-0-	-56827	-0-	1269	1	69187	2	N	415	245	1			237
						457	9									
05	118327 X	61418	-0-	-56909	-0-	1093	1	59915	2	N	373	513	1			97
						410	9									
06	114510 X	50973	-0-	-63537	-0-	1047	1	49578	2	N	316	234	1			179
						348	9									
07	100409 X	42770	-0-	-57639	-0-	1011	1	41472	2	N	261	353	1			87
						287	9									

ENDURANCE (MID-WILCOX) 29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MEADOWBROOK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374

02	22852	22852	-0-	-0-	-0-	22831	2	21	9	N	19	157	1			35
03	24304 #	23682	-0-	-622	-0-	23632	2	50	9	N	45					80
04	23190 #	21898	-0-	-1292	-0-	21878	2	20	9	N	18					98
05	24366	23451	-0-	-915	-0-	23379	2	72	9	N	65					163
06	23580	22244	-0-	-1336	-0-	22232	2	12	9	N	11	82	1			92
07	24366	22982	-0-	-1384	-0-	22962	2	20	9	N	18					110

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) 29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DALIO WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356

02	2001 N	1643	-0-	-358	-0-	1643	2			N	-0-					117
03	1891 N	1641	-0-	-250	-0-	1638	2	3	9	N	3					120
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5					125
05	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	1522	2	6	9	N	5					130
06	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1490	2	2	9	N	2	105	1			27
07	1953 N	1673	-0-	-280	-0-	1673	2			N	-0-					27

ENGLEHART (F2) 29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194

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

ENGLEHART (WILCOX 8630) 29110 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136751 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632

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

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1693	2	10	9	N	9					72
03	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	N	11					83
04	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1666	2	15	9	N	14					97
05	1829 #	1665	-0-	-164	-0-	1626	2	39	9	N	35					132
06	2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	2021	2	72	9	N	65					197
07	1829 #	1288	-0-	-541	-0-	1253	2	35	9	N	32	182	1			47

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

02	4844 R	4844	-0-	-0-	-0-	4779	2	65	9	N	59					112
03	4867 #	4412	-0-	-455	-0-	4361	2	51	9	N	46					158
04	3480 #	1518	-0-	-1962	-0-	1508	2	10	9	N	9					167
05	5177 #	1520	-0-	-3657	-0-	1508	2	12	9	N	11					178
06	5010 #	1968	-0-	-3042	-0-	1935	2	33	9	N	30					208
*07	6773 R	6773	-0-	-0-	-0-	6698	2	75	9	N	68	181	1			95

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

02	580 #	91	-0-	-489	-0-	91	3			N	-0-					125
03	868 #	30	-0-	-838	-0-	30	3			N	-0-					125
04	840 #	228	-0-	-612	-0-	228	3			N	-0-					125
05	868 #	187	-0-	-681	-0-	187	3			N	-0-					125
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					125
07	248 #	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-					125

ENGLEHART (3300) 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 233258 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326

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

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

BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

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

ENGLEHART (3400) 29110 723 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242428 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2784 #	1863	-0-	-921	-0-	480	1	1383	2	N	-0-			-0-
03	2790 #	2571	-0-	-219	-0-	600	1	1971	2	N	-0-			-0-
04	4684 R	4684	-0-	-0-	-0-	600	1	4084	2	N	-0-			-0-
05	3705 R	3705	-0-	-0-	-0-	600	1	3105	2	N	-0-			-0-
06	3552 R	3552	-0-	-0-	-0-	600	1	2952	2	N	-0-			-0-
07	4836 #	3781	-0-	-1055	-0-	620	1	3161	2	N	-0-			-0-

CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENGLEHART, S. (3960) 29115 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 279931 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3923 - 3926

02	0 W	54	-0-	54	61096	54	2			N	-0-			-0-
03	0 W	1015	-0-	1015	62111	1015	2			N	-0-			-0-
04	0 W	1133	-0-	1133	63244	1133	2			N	-0-			-0-
05	0 W	639	-0-	639	63883	52	1	587	2	N	-0-			-0-
06	0 W	460	-0-	460	64343	36	1	424	2	N	-0-			-0-
07	0 W	422	-0-	422	64765	41	1	381	2	N	-0-			-0-

ENGLEHART, S. (6200) 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
HUVAR, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

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

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 105298 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X 92 RRCID -> 136867 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 46 RRCID -> 146865 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	7	1	24	2	Y	1					1
							1	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	2	Y	-0-					1
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					1
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 3 RRCID -> 147821 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6415 - 6480

02	0	A	-0-	-0-	-0-	2278					Y	-0-					-0-
03	0	A	4	-0-	4	2282	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	2282					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	2282					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	2282					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	2282					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 22358 06/01/2014

STANOLIND-SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 150796 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247

02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					86
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					86
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					86

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

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

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

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 28 RRCID -> 180653 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580

02	116	N	105	-0-	-11	-0-	23	1	74	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	2	Y	-0-	2	1			2
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-	1	1			1
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	1					2
							1	9									
07	403	N	182	-0-	-221	-0-	19	1	163	2	Y	-0-	1	1			1

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X185 RRCID -> 180708 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343

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

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

02	377	N	174	-0-	-203	-0-	41	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	52	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	52	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	110	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	80	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	60	1	527	2	Y	-0-					-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9515 - 9536

02	3480	X	359	-0-	-3121	-0-	135	1	62	3	N	147					182
							162	9									
03	2449	X	334	-0-	-2115	-0-	76	1	100	3	N	144	180	1			146
							158	9									
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	76	1	214	3	N	141	182	1			105
							155	9									
05	403	X	238	-0-	-165	-0-	59	1	51	3	N	116	172	1			49
							128	9									
06	390	X	274	-0-	-116	-0-	76	1	64	3	N	122					171
							134	9									
07	465	X	151	-0-	-314	-0-	25	1	28	3	N	89	177	1			83
							98	9									

BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8614 - 8636

02	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	34	1	18194	3	N	213	179	1			134
							234	9									
03	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	35	1	18371	3	N	217	180	1			171
							239	9									
04	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	35	1	10796	3	N	117	175	1			113
							129	9									
05	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	37	1	18757	3	N	205	173	1			145
							226	9									
06	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	36	1	19212	3	N	209	181	1			173
							230	9									
*07	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	36	1	14943	3	N	182	175	1			180
							200	9									

PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

02	4872	X	3715	-0-	-1157	-0-	29	1	3657	3	N	26					121
							29	9									
03	5828	X	1685	-0-	-4143	-0-	11	1	1639	3	N	32					153
							35	9									
04	5640	X	3084	-0-	-2556	-0-	21	1	3048	3	N	14					167
							15	9									
05	5828	X	4693	-0-	-1135	-0-	29	1	4639	3	N	23					190
							25	9									
06	3840	X	3009	-0-	-831	-0-	20	1	2976	3	N	12					202
							13	9									
07	3968	X	3469	-0-	-499	-0-	23	1	3432	3	N	13	172	1			43
							14	9									

ESPERSON DOME* 29375 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A207 RRCID -> 055902 COMPL. DATE 04/20/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCCOY WELL #: S 24 RRCID -> 175843 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561

02	203 N	141	-0-	-62	-0-	33	1	107	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	186	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	45	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	49	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	40	1	349	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

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

DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366

02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	98	1	316	2	Y	39					39
						43	9									
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	109	1	479	2	Y	-0-	16	1			23
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	951	2	Y	6	12	1			17
						7	9									
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	65	1	690	2	Y	1	14	1			4
						1	9									
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	170	1	1277	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	40	1	355	2	Y	-0-	2	1			1

ESPERSON DOME (YEGUA) 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 45 RRCID -> 042772 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276

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

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1102	N	849	-0-	-253	-0-	196	1	639	2	Y	13	10	1			13
							14	9									
03	1178	X	865	-0-	-313	-0-	159	1	700	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	125	1	1255	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	210	1	2248	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	262	1	1962	2	Y	4					9
							4	9									
07	1426	X	617	-0-	-809	-0-	63	1	553	2	Y	1	4	1			6
							1	9									

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

02	435	N	351	-0-	-84	-0-	82	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	93	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	89	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	91	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	758	2	Y	-0-					-0-
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	110	1	966	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

02	1363	N	652	-0-	-711	-0-	151	1	494	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
03	1581	X	1533	-0-	-48	-0-	281	1	1237	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	275	1	2759	2	Y	4	9	1			8
							4	9									
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	227	1	2429	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	272	1	2042	2	Y	3					9
							3	9									
07	3131	X	1462	-0-	-1669	-0-	149	1	1307	2	Y	5	6	1			8
							6	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

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

ESPERSON DOME (YEGUA 7100) 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

02	58	N	27	-0-	-31	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAJDAK, J. WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	783	X	285	-0-	-498	-0-	67	1	218	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	64	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4079	-0-	979	979	417	1	3658	2	Y	4					4
							4	9									

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	Y	-0-					-0-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	30	1	99	2	Y	57	243	1			194
							63	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	43	1	187	2	Y	75	113	1			156
							83	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	80	116	1			120
							88	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y	69					189
							76	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	Y	65	107	1			147
							72	9									
07	620	N	550	-0-	-70	-0-	46	1	406	2	Y	89					236
							98	9									

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA (6200) 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

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

EVADALE, NE. (YEGUA) 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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					150
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	364	2	69	9	N	63	163	1			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					110

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-16473				Y	-0-					102
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-16473				Y	-0-					102
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-16473				Y	-0-					102
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-16473				Y	-0-					102
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-16473				Y	-0-					102
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-16473				Y	-0-					102

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40

EVERGREEN (3600) 29725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 3 RRCID -> 109994 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3631 - 3660

02	2900 N	3131	-0-	231	231	3131	2			Y	-0-					-0-
03	1521 N	1290	-0-	-231	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
04	1500 N	1098	-0-	-402	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
06	1500	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAIRCHILDS (YEGUA NOD MEX 1 SD) 30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PERRYMAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10593 - 10599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	19035	19035	-0-	-0-	-0-	290	1	18189	2	N	505	538	1	2	8	381
						556	9									
03	18042	14467	-0-	-3575	-0-	288	1	13769	2	N	373	511	1	3	8	240
						410	9									
04	17460	13724	-0-	-3736	-0-	300	1	12967	2	N	415	558	1	3	8	94
						457	9									
05	18042	203	-0-	-17839	-0-	31	1	165	2	N	6					100
						7	9									
06	17460	NO RPT	-0-	-17460	-0-					N	NO RPT					100
07	18042	2146	-0-	-15896	-0-	310	1	1799	2	N	34					134
						37	9									

FAITH-MAG (FRIO 9500) 30056 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175135 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9402 - 9654

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

FAITH-MAG (LEWIS) 30056 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175083 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9622 - 9654

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

FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4) 30062 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 197649 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12922 PERF.12674 - 12810

02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	N	-0-			389
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	N	-0-	389	1	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26980 03/14/2016

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JUNKER SPENCER WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

02	261 #	135	-0-	-126	-0-	86	1	49	3	N	-0-
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	163	1	89	3	N	-0-
04	240 #	37	-0-	-203	-0-	29	1	8	3	N	-0-
05	248 #	109	-0-	-139	-0-	76	1	33	3	N	-0-
06	240 #	79	-0-	-161	-0-	53	1	26	3	N	-0-
07	248 #	8	-0-	-240	-0-	7	1	1	3	N	-0-

FANNETT //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660

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

AUBEY, VICTOR WELL #: 12 RRCID -> 223031 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808

02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	11 #	8	-0-	-3	-0-	5	1	2	3	N	1					1
						1	9									
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	15	1	4	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

02	319 #	186	-0-	-133	-0-	117	1	69	3	N	-0-					-0-
03	341 #	281	-0-	-60	-0-	181	1	100	3	N	-0-					-0-
04	330 #	206	-0-	-124	-0-	162	1	44	3	N	-0-					-0-
05	310 #	231	-0-	-79	-0-	161	1	70	3	N	-0-					-0-
06	270 #	132	-0-	-138	-0-	88	1	43	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
07	279 #	76	-0-	-203	-0-	71	1	4	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

JUNKER SPENCER WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	3	N	-0-					-0-
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

BORDAGES, I. R. ET AL -A- WELL #: 17 RRCID -> 265804 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3750 - 3756

02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	9	1	6	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT * 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS, E., MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 006197 COMPL. DATE 02/27/1952 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7248 - 7258

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

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726

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

BORDAGES, I.R. ET AL "A" WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428

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

BURRELL, C.W. WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262

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

BURRELL, C.W. ET AL WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290

02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	632	1	366	3	N	-0-					-0-
03	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	660	1	364	3	N	-0-					-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	827	1	224	3	N	-0-					-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	811	1	353	3	N	-0-					-0-
06	990 N	757	-0-	-233	-0-	511	1	246	3	N	-0-					-0-
07	1085 N	210	-0-	-875	-0-	198	1	12	3	N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528

02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					2
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	Y	1					3
						1	9									
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	2	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	Y	-0-					2
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 149418 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312

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

BORDAGES, P. EST ET AL WELL #: 22 RRCID -> 150963 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708

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

THOMAS, E. ET AL WELL #: 58 RRCID -> 152665 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 52R RRCID -> 271050 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7075 - 7254

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	63	1			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	Y	85					314
						94	9									
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	84	1	916	2	Y	115	187	1			242
						127	9									
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	93	1	992	2	Y	117	188	1			171
						129	9									
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	120	1	1167	2	Y	124					295
						136	9									
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	121	1	1128	2	Y	123	192	1			226
						135	9									
*07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	126	1	1129	2	Y	89	186	1			129
						98	9									

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

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

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 250216 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242

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

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 251332 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1300					Y	-0-					-0-
03	1300 N	-0-	-0-	-1300	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-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

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813

02	6061 X	5912	-0-	-149	-0-	1135	1	4663	2	N	104	185	1	3	8	285
						114	9									
03	6014 X	5720	-0-	-294	-0-	1213	1	4427	2	N	73					358
						80	9									
04	5820 X	5191	-0-	-629	-0-	1174	1	3967	2	N	45	160	1			243
						50	9									
05	6324 X	5321	-0-	-1003	-0-	1254	1	4011	2	N	51					294
						56	9									
*06	6120 X	5545	-0-	-575	-0-	1221	1	4277	2	N	43					337
						47	9									
07	6324 X	5668	-0-	-656	-0-	1262	1	4277	2	N	117	182	1			272
						129	9									

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

02	29 N	23	-0-	-6	-0-	5	1	18	2	N	-0-	57
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	2	N	-0-	57
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	N	-0-	57
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	2	N	-0-	57
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-	57
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-	57

WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894

02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	1			N	-0-	59
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-	59
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-	59
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	59
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	59
07	62 N	-0-	-0-	-62	-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
*11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 206474 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5075	X	2528	-0-	-2547	-0-	359	1	2130	3	N	35	2	8			77
							39	9									
03	5425	X	3002	-0-	-2423	-0-	387	1	2492	3	N	112	2	8			187
							123	9									
04	5250	X	2953	-0-	-2297	-0-	378	1	2532	3	N	39	184	1			42
							43	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	387	1	2528	3	N	38					80
							42	9									
06	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	360	1	2505	3	N	35					115
							39	9									
07	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	372	1	2598	3	N	30					145
							33	9									

PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DUNAGAN WELL #: 1 RRCID -> 241925 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10817 X	10172	-0-	-645	-0-	734	1	9064	3	N	340	397	1	2	8	195
						374	9									
03	11315 X	10034	-0-	-1281	-0-	770	1	8802	3	N	420	402	1	4	8	209
						462	9									
04	10830 X	10344	-0-	-486	-0-	849	1	9125	3	N	336	384	1			161
						370	9									
05	11191 X	10171	-0-	-1020	-0-	832	1	9181	3	N	144	189	1			116
						158	9									
06	10710 X	9720	-0-	-990	-0-	660	1	8729	3	N	301	195	1			222
						331	9									
07	10881 X	9904	-0-	-977	-0-	424	1	9144	3	N	305	366	1			161
						336	9									

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

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

HENDERSON NO. 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187636 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214

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

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 216019 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	26	-0-	26	26	2	1	23	2	Y	1		1
						1	9						
07	T. A.	130	-0-	130	156	13	1	117	2	Y	-0-		1

FELICIA CREEK (Y-4 SAND) 30544 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 173343 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11812 - 11832

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

FIG ACRES (YEGUA) 30815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	63336 #	56613	-0-	-6723	-0-	290	1	54944	2	N	1254	1150	1	4	8	696
						1379	9									
03	66464	61831	-0-	-4633	-0-	310	1	60135	2	N	1260	1389	1	4	8	563
						1386	9									
04	63877 R	63877	-0-	-0-	-0-	300	1	62202	2	N	1250	1204	1	3	8	606
						1375	9									
05	63829 #	63674	-0-	-155	-0-	310	1	61982	2	N	1256	1264	1	3	8	595
						1382	9									
06	59850 #	59461	-0-	-389	-0-	300	1	57948	2	N	1103	1099	1	3	8	596
						1213	9									
07	65999 #	60871	-0-	-5128	-0-	310	1	59356	2	N	1095	1112	1	3	8	576
						1205	9									

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

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

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

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

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884

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

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIG RIDGE (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FISHERS REEF (FRIO 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

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

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

FR TRACT 46 WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353

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

FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364

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

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

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

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086

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

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

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

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

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

FISHERS REEF, N. (9300) 31030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338

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

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	6233	-0-	6233 B	-22684	6175	3	58	9	N	53					281
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16945	CANCELLED UNDERAGE ->		-5739									
03	0	2958	-0-	2958 B	-13987	2946	3	12	9	N	11					292
04	5640 #	6420	-0-	780 B	-13207	6291	3	129	9	N	117	177	1			232
05	6665 X	2499	-0-	-4166	-0-	2477	3	22	9	N	20					252
*06	6450 X	2547	-0-	-3903	-0-	2343	3	204	9	N	185					437
07	6665 X	3454	-0-	-3211	-0-	3348	3	106	9	N	96	350	1			183

FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

02	0	9275	-0-	9275 B	30895	9148	3	127	9	N	115	186	1			107
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				30895												
03	0	11307	-0-	11307 B	42202	11263	3	44	9	N	40					147
04	10382	11574	-0-	1192 B	43394	11505	3	69	9	N	63					210
05	53864 X	10470	-0-	-43394	-0-	10180	3	290	9	N	264	354	1			120
06	10950 X	9363	-0-	-1587	-0-	9277	3	86	9	N	78					198
07	11966 X	9757	-0-	-2209	-0-	9696	3	61	9	N	55					253

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

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

ELMORE "C" WELL #: 1 RRCID -> 248262 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			57

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26922 11/25/2014

FONDREN RANCH (YEGUA 4350) 31839 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
FAILLA WELL #: 1 RRCID -> 269450 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4466 - 4470

02	10511	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2	N	-0-			-0-
03	12090	10248	-0-	-1842	-0-	10248	2	N	-0-			-0-
04	11700	9129	-0-	-2571	-0-	9129	2	N	-0-			-0-
05	12090	8352	-0-	-3738	-0-	8352	2	N	-0-			-0-
06	11700	7108	-0-	-4592	-0-	7108	2	N	-0-			-0-
07	11222 #	6230	-0-	-4992	-0-	6230	2	N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330

02	7192 #	5473	-0-	-1719	-0-	320	1	5043	2	N	100	246	0			99
						110	9									
03	6820 #	5553	-0-	-1267	-0-	267	1	5111	2	N	159	158	0			100
						175	9									
04	6030 #	5338	-0-	-692	-0-	361	1	4874	2	N	94	145	0			49
						103	9									
05	6726 R	6726	-0-	-0-	-0-	701	1	5904	2	N	110					159
						121	9									
06	5975 R	5975	-0-	-0-	-0-	653	1	5221	2	N	92	84	1			167
						101	9									
07	5859 #	5387	-0-	-472	-0-	705	1	4588	2	N	85	177	1			75
						94	9									

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

02	2378 X	1770	-0-	-608	-0-	1688	2	17	4	N	59	190	0			95
						65	9									
03	1984 N	998	-0-	-986	-0-	825	2	156	4	N	15					110
						17	9									
04	1620 N	1125	-0-	-495	-0-	1097	2	8	4	N	18					128
						20	9									
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2545	2	105	9	N	95					223
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1890	2	40	9	N	36					259
*07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2113	2	64	9	N	58					317

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	392	1	2576	2	N	149	190	1			154
							164	9									
03	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	324	1	2631	2	N	129	161	1			122
							142	9									
04	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	325	1	2267	2	N	153	185	1			90
							168	9									
05	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	332	1	2726	2	N	141					231
							155	9									
06	3240	X	2961	-0-	-279	-0-	296	1	2524	2	N	128	179	1			180
							141	9									
07	3348	X	3018	-0-	-330	-0-	283	1	2592	2	N	130	178	1			132
							143	9									

CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589

02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	128	1	842	2	N	35					209
							39	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	111	1	905	2	N	21					230
							23	9									
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	97	1	678	2	N	29					259
							32	9									
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	111	1	916	2	N	27	182	1			104
							30	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	108	1	919	2	N	45					149
							50	9									
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	938	2	N	38					187
							42	9									

SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504

02	9367	X	8027	-0-	-1340	-0-	47	1	7812	2	N	153	190	1			200
							168	9									
03	10013	X	7453	-0-	-2560	-0-	52	1	7205	2	N	178	180	1			198
							196	9									
04	9630	X	8140	-0-	-1490	-0-	50	1	7906	2	N	167	185	1			180
							184	9									
05	8959	X	7203	-0-	-1756	-0-	48	1	6999	2	N	142	184	1			138
							156	9									
06	8670	X	7798	-0-	-872	-0-	50	1	7566	2	N	165	186	1			117
							182	9									
07	8587	X	7379	-0-	-1208	-0-	50	1	7184	2	N	132	172	1			77
							145	9									

NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009

02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	563	1	1519	2	N	831	919	1			235
							914	9									
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	511	1	323	2	N	450	370	1			315
							495	9									
04	2040	X	1040	-0-	-1000	-0-	583	1	457	9	N	415	535	1			195
05	3193	X	1300	-0-	-1893	-0-	569	1	349	2	N	347	354	1			188
							382	9									
06	3090	X	1230	-0-	-1860	-0-	590	1	263	2	N	343	176	1			355
							377	9									
07	3193	X	1395	-0-	-1798	-0-	620	1	402	2	N	339	177	1			517
							373	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4369	3	83	9	N	75					304
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4684	3	77	9	N	70	190	1			184
04	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	440	1	4129	3	N	67					251
						74	9									
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	449	1	4441	3	N	53					304
						58	9									
06	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	428	1	3614	3	N	58	190	1			172
						64	9									
*07	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	425	1	3869	3	N	57					229
						63	9									

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476

02	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5347	3	147	9	N	134	197	1			94
03	6324 X	5739	-0-	-585	-0-	5593	3	146	9	N	133					227
04	6990 X	6944	-0-	-46	-0-	655	1	6150	3	N	126	193	1			160
						139	9									
05	7223 X	7108	-0-	-115	-0-	642	1	6355	3	N	101					261
						111	9									
06	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	804	1	6793	3	N	77	203	1	1	8	134
						85	9									
*07	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	852	1	7750	3	N	70					204
						77	9									

KENNON WELL #: 2 RRCID -> 279951 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10422 - 10536

02	SHUT IN	2797	-0-	2797	23012	2354	3	443	9	N	403	191	1	3	8	289
03	SHUT IN	2236	-0-	2236	25248	1996	3	240	9	N	218	367	1	5	8	135
04	SHUT IN	2387	-0-	2387	27635	200	1	1872	3	N	286	188	1	4	8	229
						315	9									
05	SHUT IN	2498	-0-	2498	30133	205	1	2027	3	N	242	179	1			292
						266	9									
06	SHUT IN	568	-0-	568	30701	59	1	498	3	N	10	178	1			124
						11	9									
07	SHUT IN	202	-0-	202	30903	19	1	174	3	N	8					132
						9	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	200	1	2237	2	N	30					224
							33	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	192	1	1742	2	N	15	173	1			66
							17	9									
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	200	1	2466	2	N	22					88
							24	9									
05	2635	N	2379	-0-	-256	-0-	206	1	2155	2	N	16					104
							18	9									
06	1890	N	1241	-0-	-649	-0-	127	1	1107	2	N	6					110
							7	9									
*07	3100	N	3378	-0-	278	278	294	1	3055	2	N	26					136
							29	9									

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	N	-0-					176
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	2	N	-0-					176
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	728	2	N	-0-					176
05	899	N	556	-0-	-343	-0-	49	1	507	2	N	-0-					176
06	540	N	247	-0-	-293	-0-	25	1	222	2	N	-0-					176
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	79	1	821	2	N	-0-					176

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

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

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

02	232	N	47	-0-	-185	-0-	45	2	2	9	N	2	169	1			280
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					280
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					280
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					280
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					280
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					280

BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5					198
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	218	2	18	9	N	16					214
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					214
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					214
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	122	2	11	9	N	10					224
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	84	2	100	9	N	91					315

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

02	812	N	707	-0-	-105	-0-	553	2	154	9	N	140	186	1			104
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	770	2	160	9	N	145					249
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	665	2	119	9	N	108	187	1			170
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	572	2	125	9	N	114					284
06	900	N	718	-0-	-182	-0-	568	2	150	9	N	136	181	1			239
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	649	2	173	9	N	157	186	1			210

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	290	N	252	-0-	-38	-0-	249	2	3	9	N	3					164
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					174
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	2	11	9	N	10					184
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	232	2	3	9	N	3					187
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	160	2	17	9	N	15					202
07	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					202

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894

02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					112
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					112
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					112
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					112
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					112
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					112

ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

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

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

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

LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742

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

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	190	1			190
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					190
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					190
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	99	2	14	9	N	13					203
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	85	2	39	9	N	35					238
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					238

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3624	2	191	9	N	174	186	1			161
03	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2732	2	116	9	N	105					266
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2552	2	109	9	N	99	189	1			176
05	4092	X	2639	-0-	-1453	-0-	2440	2	199	9	N	181	178	1			179
06	3960	X	2702	-0-	-1258	-0-	2426	2	276	9	N	251	174	1			256
07	4092	X	2658	-0-	-1434	-0-	2396	2	262	9	N	238	179	1			315

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	83	183	1			165
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	536	2	111	9	N	101					266
04	750	N	353	-0-	-397	-0-	294	2	59	9	N	54	180	1			140
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	645	2	87	9	N	79					219
06	630	N	318	-0-	-312	-0-	267	2	51	9	N	46					265
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	329	2	72	9	N	65	187	1			143

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2034	2	619	9	N	563	547	1			234
03	0	W	2593	-0-	2593	2593	2084	2	509	9	N	463	558	1			139
04	0	W	2407	-0-	2407	5000	1939	2	468	9	N	425	369	1			195
05	0	W	2426	-0-	2426	7426	1907	2	519	9	N	472	357	1			310
06	9875	X	2449	-0-	-7426	-0-	1671	2	778	9	N	707	711	1			306
*07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	1901	2	332	9	N	302	368	1			240

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	1566	2	1158	9	N	1053	1308	1			180
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	1781	2	1271	9	N	1155	1106	1			229
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	1743	2	1173	9	N	1066	1091	1			204
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	1635	2	1087	9	N	988	914	1			278
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	1397	2	1258	9	N	1144	1076	1			346
*07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	1536	2	854	9	N	776	925	1			197

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

02	1914	X	258	-0-	-1656	-0-	234	2	24	9	N	22					233
03	2046	X	469	-0-	-1577	-0-	438	2	31	9	N	28					261
04	2100	X	204	-0-	-1896	-0-	165	2	39	9	N	35	182	1			114
05	1953	X	138	-0-	-1815	-0-	116	2	22	9	N	20					134
06	870	X	188	-0-	-682	-0-	160	2	28	9	N	25					159
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	7					166

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

02	3654	X	1638	-0-	-2016	-0-	1579	2	59	9	N	54					126
03	3906	X	1878	-0-	-2028	-0-	1770	2	108	9	N	98					224
04	2550	X	1130	-0-	-1420	-0-	1098	2	32	9	N	29	174	1			79
05	2542	X	909	-0-	-1633	-0-	887	2	22	9	N	20					99
06	1830	X	379	-0-	-1451	-0-	360	2	19	9	N	17					116
07	1891	X	634	-0-	-1257	-0-	592	2	42	9	N	38					154

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

02	5017	X	1223	-0-	-3794	-0-	693	2	530	9	N	482	564	1			303
03	4898	X	1284	-0-	-3614	-0-	686	2	598	9	N	544	554	1			293
04	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	4931	2	3290	9	N	2991	2916	1			368
05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	5661	2	2345	9	N	2132	2202	1			298
06	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	6517	2	3124	9	N	2840	2759	1			379
*07	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	8202	2	3342	9	N	3038	3111	1			306

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2117	X	1144	-0-	-973	-0-	752	2	392	9	N	356	365	1			176
03	2263	X	1482	-0-	-781	-0-	1032	2	450	9	N	409	362	1			223
04	1800	X	1043	-0-	-757	-0-	747	2	296	9	N	269	181	1			311
05	1736	X	1317	-0-	-419	-0-	878	2	439	9	N	399	534	1			176
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	1630	2	691	9	N	628	539	1			265
*07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	1719	2	559	9	N	508	553	1			220

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

02	783	N	454	-0-	-329	-0-	421	2	33	9	N	30					231
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	758	2	52	9	N	47	176	1			102
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	N	42					144
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	704	2	59	9	N	54					198
06	780	N	402	-0-	-378	-0-	344	2	58	9	N	53					251
07	899	N	337	-0-	-562	-0-	275	2	62	9	N	56	178	1			129

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	N	5	186	1			84
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					84
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	453	2	24	9	N	22					106
05	868	N	397	-0-	-471	-0-	379	2	18	9	N	16					122
06	570	N	277	-0-	-293	-0-	275	2	2	9	N	2					124
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					124

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3864	2	241	9	N	219	379	1			101
03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2007	2	198	9	N	180					281
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	2835	2	548	9	N	498	555	1			224
05	4402	X	2942	-0-	-1460	-0-	2466	2	476	9	N	433	543	1			114
06	4260	X	2564	-0-	-1696	-0-	2122	2	442	9	N	402	364	1			152
07	4402	X	1926	-0-	-2476	-0-	1588	2	338	9	N	307	370	1			89

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3557	2	87	9	N	79					248
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3539	2	61	9	N	55	183	1			120
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3348	2	97	9	N	88					208
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2743	2	62	9	N	56	176	1			88
06	2640	X	2547	-0-	-93	-0-	2477	2	70	9	N	64					152
07	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	2564	2	62	9	N	56					208

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	1948	2	1272	9	N	1156	1470	1			109
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	1632	2	1119	9	N	1017	925	1			201
04	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	1686	2	1174	9	N	1067	1116	1			152
05	3441	X	2524	-0-	-917	-0-	1417	2	1107	9	N	1006	929	1			229
06	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	1925	2	1229	9	N	1117	1119	1			227
07	3441	X	2527	-0-	-914	-0-	1472	2	1055	9	N	959	1094	1			92

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

02	13717	X	5138	-0-	-8579	-0-	2608	2	2530	9	N	2300	2407	1			149
03	11470	X	2063	-0-	-9407	-0-	907	2	1156	9	N	1051	919	1			281
04	7620	X	1454	-0-	-6166	-0-	975	2	479	9	N	435	552	1			164
05	7874	X	2665	-0-	-5209	-0-	1151	2	1514	9	N	1376	1229	1			311
06	7200	X	4439	-0-	-2761	-0-	1870	2	2569	9	N	2335	2342	1			304
07	5487	X	3738	-0-	-1749	-0-	2076	2	1662	9	N	1511	1628	1			187

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2813 X	1853	-0-	-960	-0-	1141	2	712	9	N	647	719	1			218
03	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	1622	2	972	9	N	884	918	1			184
04	2640 X	2101	-0-	-539	-0-	1355	2	746	9	N	678	728	1			134
05	2325 X	1792	-0-	-533	-0-	1121	2	671	9	N	610	557	1			187
06	2520 X	955	-0-	-1565	-0-	450	2	505	9	N	459	544	1			102
07	2604 X	1565	-0-	-1039	-0-	883	2	682	9	N	620	546	1			176

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 W	2210	-0-	2210	169721	1939	2	271	9	N	246	191	1			323
03	172363 X	2642	-0-	-169721	-0-	2383	2	259	9	N	235	360	1			198
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2544	2	339	9	N	308	370	1			136
05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2467	2	343	9	N	312	180	1			268
06	2550 X	1929	-0-	-621	-0-	1680	2	249	9	N	226	353	1			141
07	2976 X	2371	-0-	-605	-0-	2087	2	284	9	N	258	188	1			211

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2117 X	1498	-0-	-619	-0-	1077	2	421	9	N	383	374	1			246
03	2263 X	1860	-0-	-403	-0-	1389	2	471	9	N	428	528	1			146
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	1755	2	358	9	N	325	359	1			112
05	1643 X	1236	-0-	-407	-0-	898	2	338	9	N	307	185	1			234
06	1800 X	1084	-0-	-716	-0-	742	2	342	9	N	311	352	1			193
07	2170 X	1090	-0-	-1080	-0-	701	2	389	9	N	354	363	1			184

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10556 X	3237	-0-	-7319	-0-	2199	2	1038	9	N	944	932	1			350
03	8618 X	3267	-0-	-5351	-0-	2695	2	572	9	N	520	557	1			313
04	5640 X	2246	-0-	-3394	-0-	1949	2	297	9	N	270	262	1			321
05	4588 X	2522	-0-	-2066	-0-	2029	2	493	9	N	448	553	1			216
06	4440 X	2708	-0-	-1732	-0-	2251	2	457	9	N	415	522	1			109
07	3472 X	3158	-0-	-314	-0-	2738	2	420	9	N	382	367	1			124

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	4595	2	2321	9	N	2110	2169	1			213
03	27156 X	18992	-0-	-8164	-0-	14325	2	4667	9	N	4243	4138	1			318
04	14190 X	9709	-0-	-4481	-0-	7377	2	2332	9	N	2120	2180	1			258
05	7378 X	6375	-0-	-1003	-0-	5187	2	1188	9	N	1080	1102	1			236
06	18390 X	5003	-0-	-13387	-0-	3798	2	1205	9	N	1095	1105	1			226
07	19003 X	4867	-0-	-14136	-0-	3675	2	1192	9	N	1084	1099	1			211

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48720 X	3121	-0-	-45599	-0-	2405	2	716	9	N	651	566	1			187
03	52080 X	2997	-0-	-49083	-0-	2284	2	713	9	N	648	606	1			229
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	1765	2	997	9	N	906	929	1			206
05	4464 X	1639	-0-	-2825	-0-	1417	2	222	9	N	202	184	1			224
06	3420 X	1272	-0-	-2148	-0-	767	2	505	9	N	459	541	1			142
07	3348 X	715	-0-	-2633	-0-	482	2	233	9	N	212	182	1			172

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2378 X	486	-0-	-1892	-0-	363	2	123	9	N	112					251
03	2542 X	2501	-0-	-41	-0-	1977	2	524	9	N	476	536	1			191
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1181	2	366	9	N	333	364	1			160
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1791	2	222	9	N	202	177	1			185
06	2430 N	1208	-0-	-1222	-0-	966	2	242	9	N	220	177	1			228
07	1612 N	1216	-0-	-396	-0-	959	2	257	9	N	234	352	1			110

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	32161	X	4530	-0-	-27631	-0-	4456	2	74	9	N	67					236
03	34379	X	2842	-0-	-31537	-0-	2806	2	36	9	N	33	189	1			80
04	3720	X	854	-0-	-2866	-0-	824	2	30	9	N	27					107
05	4836	X	1713	-0-	-3123	-0-	1670	2	43	9	N	39					146
06	4680	X	2385	-0-	-2295	-0-	2345	2	40	9	N	36					182
07	4836	X	2091	-0-	-2745	-0-	2061	2	30	9	N	27					209

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

02	3045	X	887	-0-	-2158	-0-	658	2	229	9	N	208	368	1			131
03	3255	X	1196	-0-	-2059	-0-	851	2	345	9	N	314	184	1			261
04	1170	X	812	-0-	-358	-0-	473	2	339	9	N	308	378	1			191
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1154	2	281	9	N	255	183	1			263
06	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	894	2	319	9	N	290	360	1			193
*07	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1165	2	254	9	N	231	186	1			238

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

02	19256	X	4427	-0-	-14829	-0-	3705	2	722	9	N	656	547	1			263
03	20584	X	4134	-0-	-16450	-0-	3782	2	352	9	N	320	368	1			215
04	4890	X	4610	-0-	-280	-0-	4064	2	546	9	N	496	552	1			159
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	4954	2	582	9	N	529	556	1			132
06	4890	X	3926	-0-	-964	-0-	3561	2	365	9	N	332	362	1			102
07	4774	X	4448	-0-	-326	-0-	4059	2	389	9	N	354	355	1			101

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

02	6844	X	801	-0-	-6043	-0-	529	2	272	9	N	247	357	1			141
03	7316	X	439	-0-	-6877	-0-	195	2	244	9	N	222	177	1			186
04	7080	X	737	-0-	-6343	-0-	443	2	294	9	N	267	365	1			88
05	7316	X	410	-0-	-6906	-0-	110	2	300	9	N	273	177	1			184
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	205	167	1			222
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	216	366	1			72

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

02	53389	X	3430	-0-	-49959	-0-	2810	2	620	9	N	564	560	1			8
03	57071	X	3592	-0-	-53479	-0-	2970	2	622	9	N	565	566	1			7
04	55230	X	2607	-0-	-52623	-0-	2039	2	568	9	N	516	364	1			159
05	57071	X	2815	-0-	-54256	-0-	2373	2	442	9	N	402	554	1			7
06	0	W	8625	-0-	8625	8625	8085	2	540	9	N	491	366	1			132
07	0	W	1401	-0-	1401	10026	1125	2	276	9	N	251	373	1			10

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

02	75226	X	3042	-0-	-72184	-0-	2728	2	314	9	N	285	376	1			248
03	80414	X	2716	-0-	-77698	-0-	2597	2	119	9	N	108	187	1			169
04	77820	X	3232	-0-	-74588	-0-	3032	2	200	9	N	182	184	1			167
05	80414	X	2995	-0-	-77419	-0-	2813	2	182	9	N	165	188	1			144
06	77820	X	3287	-0-	-74533	-0-	3032	2	255	9	N	232	177	1			199
07	80414	X	2204	-0-	-78210	-0-	2016	2	188	9	N	171	186	1			184

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

02	0		5	-0-	5	88065	5	2			N	-0-					71
03	0		221	-0-	221	88286	143	2	78	9	N	71					142
04	0		392	-0-	392	88678	169	2	223	9	N	203	184	1			161
*05	88965	X	287	-0-	-88678	-0-	168	2	119	9	N	108	189	1			80
06	3540	X	226	-0-	-3314	-0-	125	2	101	9	N	92					172
07	3658	X	181	-0-	-3477	-0-	107	2	74	9	N	67	173	1			66

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2016 - P/A 07/29/16

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	T. A.	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			18
04	T. A.	22	-0-	22	27	22	2		Y	-0-			18
05	T. A.	22	-0-	22	49	22	2		Y	-0-			18
06	127 X	78	-0-	-49	-0-	78	2		Y	-0-			18
*07	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			18

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
03	T. A.	55	-0-	55	55	55	2		Y	-0-			85
04	127 X	72	-0-	-55	-0-	72	2		Y	-0-			85
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			85
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			85
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			85

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					8

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

02	1111 N	306	-0-	-805	-0-	258	1	48	9	Y	44	181	1			71
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	282	2	54	9	Y	49					120
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	308	2	12	9	Y	11					131
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	308	2	41	9	Y	37					168
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	286	2	51	9	Y	46	182	1			32
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	286	2	30	9	Y	27					59

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	T. A.	65	-0-	65	65	65	2		Y	-0-			13
05	T. A.	65	-0-	65	130	65	2		Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	130				Y	-0-			13
*07	130 X	-0-	-0-	-130	-0-				Y	-0-			13

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	464	X	-0-	-0-	-464	-0-					N	13					247
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	247	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	131	188	0			91
03	961	X	161	-0-	-800	-0-	8	1	6	2	N	134					225
							147	9									
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	124	181	0			168
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	615	1	7	2	N	140	180	0			128
							154	9									
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	600	1	116	9	N	105	185	1			48
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	590	1	8	2	N	96					144
							7	4	106	9							

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	617	1	1058	2	N	279	244	0			178
							11	4	307	9							
03	2077	N	869	-0-	-1208	-0-	388	1	276	2	N	178	190	0			166
							9	4	196	9							
04	2010	N	920	-0-	-1090	-0-	206	1	637	2	N	61					227
							10	4	67	9							
05	2077	N	732	-0-	-1345	-0-	168	1	473	2	N	75	190	0			112
							8	4	83	9							
06	840	N	508	-0-	-332	-0-	150	1	342	2	N	6					118
							9	4	7	9							
07	961	N	144	-0-	-817	-0-	17	1	56	2	N	20					138
							49	4	22	9							

PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					298
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	299	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

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-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2010

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

02	232 N	42	-0-	-190	-0-	28	1	14	9	Y	13	161	1			106
03	T. A.	133	-0-	133	133	120	1	13	9	Y	12					119
04	T. A.	86	-0-	86	219	67	1	19	9	Y	17					124
05	T. A.	37	-0-	37	256	37	1			Y	-0-					124
*06	526 X	270	-0-	-256	-0-	134	1	136	9	Y	124					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	311	1	227	9	N	206					468
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	280	1	206	9	N	187	195	1			455
04	450 N	356	-0-	-94	-0-	209	1	147	9	N	134	201	1			396
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	220	1	194	9	N	176	192	1			380
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	203	1	418	9	N	380	170	1			183
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					183

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1423	3	N	68	52	1			287
						75	9									
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	N	1	194	1			94
						1	9									
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	N	39	193	1			132
						43	9									
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	48	170	1			10
						53	9									
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	16	1	312	3	N	10	1	1			1
						11	9									
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	460 N	-0-	-0-	-460	-0-				Y	-0-			219
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			219
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27			246
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135	1	111
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	111			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

02	261 N	17	-0-	-244	-0-	17	2		N	-0-			307
03	35 N	27	-0-	-8 B	-0-	27	2		N	-0-			307
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	34	2	1 9	N	1			308
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			308
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2		N	-0-			308
07	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2		N	-0-			308

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271514 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 274602 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

02	35753 X	1113	-0-	-34640		-0-	945	2	168	9	N	153	186	1			208
03	228	1929	-0-	1701	B	1701	1382	2	547	9	N	497	363	1			342
04	0	1913	-0-	1913	B	3614	1538	2	375	9	N	341	358	1			325
05	2604	1792	-0-	-812	B	2802	1608	2	184	9	N	167	179	1			313
06	3650	2058	-0-	-1592	B	1210	1653	2	405	9	N	368	550	1			131
*07	2546 R	1336	-0-	-1210	B	-0-	1053	2	283	9	N	257	185	1			203

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274746 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 276391 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276860 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276869 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 277992 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278449 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278452 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278753 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279385 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279386 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279387 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279388 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279389 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279474 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279545 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279593 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

02	22823 X	731	-0-	-22092		-0-	287	2	444	9	N	404	367	1			256
03	747	307	-0-	-440	B	-440	303	2	4	9	N	4	180	1			80
04	0	465	-0-	465	B	25	321	2	144	9	N	131					211
05	5575	355	-0-	-5220	B	-5195	215	2	140	9	N	127	178	1			160
06	5318	218	-0-	-5100	B	-10295	131	2	87	9	N	79					239
07	496 N	122	-0-	-374	B	-10295	25	2	97	9	N	88	178	1			149

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279824 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

02	85587 X	4701	-0-	-80886		-0-	3138	2	1563	9	N	1421	1645	1			264
03	901	5479	-0-	4578	B	4578	3484	2	1995	9	N	1814	1811	1			267
04	0	5404	-0-	5404	B	9982	3218	2	2186	9	N	1987	2003	1			251
05	6432	6035	-0-	-397	B	9585	3638	2	2397	9	N	2179	2223	1			207
06	5760	6136	-0-	376	B	9961	3547	2	2589	9	N	2354	2312	1			249
07	5580	6687	-0-	1107	B	11068	4025	2	2662	9	N	2420	2505	1			164

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280199 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280215 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275817 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278095 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	108953 X	1222	-0-	-107731		-0-	380	1	651	2	N	167	191	0			147
							7	4	184	9							
03	318 N	822	-0-	504	B	504	371	1	264	2	N	162	185	0			124
							9	4	178	9							
04	0 N	1003	-0-	1003	B	1507	201	1	624	2	N	153	184	0			93
							10	4	168	9							
05	2426 N	919	-0-	-1507	B	-0-	186	1	524	2	N	183					276
							8	4	201	9							
*06	1650 #	656	-0-	-994	B	-994	333	1	147	2	N	152	177	1			251
							9	4	167	9							
07	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	B	-2296					N	NO RPT					251

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 272049 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274441 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275034 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 275574 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275681 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278623 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279340 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280135 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280183 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280189 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259665 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 274989 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274449 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275016 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275718 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 276334 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280217 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	1448	-0-	1448	74480	87 388	1 9	973	3	N	353	348	1			163
03	SWR 10	1756	-0-	1756	76236	93 398	1 9	1265	3	N	362	349	1			175
04	SWR 10	1278	-0-	1278	77514	90 343	1 9	845	3	N	312	295	1			179
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514					N	NO RPT					179
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514					N	NO RPT					179
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514					N	NO RPT					179

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*08	0	-0-	-0-	-0-	12229			N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	12229			N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	12229			N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	12229			N	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	12229			N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	12229			N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	12229			N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	12229			N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	12229			N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	12229			N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	12229			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	12229			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642

*02	14935	168	-0-	-14767	-0-	168	4		N	-0-			-0-
03	15965	120	-0-	-15845	-0-	120	4		N	-0-			-0-
04	15450	60	-0-	-15390	-0-	60	4		N	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

*01	SWR 10	2300	-0-	2300	108561	168	1	1882	3	N	227	319	1			243
						250	9									
*02	SWR 10	4731	-0-	4731	113292	485	1	3355	3	N	810	663	1			147
						891	9									
03	SWR 10	4145	-0-	4145	117437	322	1	3308	3	N	468	515	1			343
						515	9									
04	SWR 10	2494	-0-	2494	119931	211	1	2062	3	N	201	385	1			206
						221	9									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT					206
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
CROWSON, EFFIE, UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

02	87 N	45	-0-	-42	-0-	45	1			N	-0-			148
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			148
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			148
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			148
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			148
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			148

EOG RESOURCES, INC. 253162
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

02	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	261	1	5245	3	N	58	178	1	73
						64	9							
03	DLQ G-10	7249	-0-	7249	7249	279	1	6875	3	N	86			159
						95	9							
04	13655 X	6406	-0-	-7249	-0-	270	1	6062	3	N	67			226
						74	9							
05	7936 X	7150	-0-	-786	-0-	279	1	6810	3	N	55	180	1	101
						61	9							
06	7680 X	6481	-0-	-1199	-0-	270	1	6164	3	N	43			144
						47	9							
07	7254 X	4794	-0-	-2460	-0-	4761	2	33	9	N	30			174

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP) 32172 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
KENNON WELL #: 1 RRCID -> 097051 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10387 - 10497

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_____ 03/30/2016 - P/A 03/30/2016

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, SW.(GLEN ROSE-E-) 32177 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BATES WELL #: 2 RRCID -> 120854 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11136 - 11202

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869
SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16

CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2016 - P/A 07/29/16

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5068	2	3	9	N	3						90
03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4299	2	162	9	N	147	182	1				55
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4021	2	52	9	N	47						102
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3798	2	47	9	N	43						145
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4000	2	44	9	N	40						185
*07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4484	2	40	9	N	36	184	1				37

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SNOWDEN OPERATING CO. 799350
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392 N	1380	-0-	-12	-0-	151	1	1225	2	N	4					227
						4	9									
03	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	167	1	1231	2	N	71					298
						78	9									
04	1530 N	1380	-0-	-150	-0-	153	1	1227	2	N	-0-					298
05	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	162	1	1284	2	N	14	179	1			133
						15	9									
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	188	1	1359	2	N	-0-					133
*07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	203	1	1336	2	N	-0-					133

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	549	-0-	-3511	-0-	28	1	517	2	N	4					214
						4	9									
03	4340 X	438	-0-	-3902	-0-	28	1	399	2	N	10					224
						11	9									
04	4020 X	256	-0-	-3764	-0-	27	1	223	2	N	5					229
						6	9									
05	2015 X	319	-0-	-1696	-0-	21	1	298	2	N	-0-					229
06	1950 X	288	-0-	-1662	-0-	29	1	259	2	N	-0-					229
07	589 X	362	-0-	-227	-0-	31	1	331	2	N	-0-					229

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349 X	1131	-0-	-1218	-0-	48	1	1070	2	N	12					218
						13	9									
03	2294 X	1725	-0-	-569	-0-	52	1	1587	2	N	78					296
						86	9									
04	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	50	1	1967	2	N	38	189	1			145
						42	9									
05	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	52	1	1496	2	N	53					198
						58	9									
06	1680 X	1540	-0-	-140	-0-	50	1	1455	2	N	32					230
						35	9									
*07	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	50	1	2493	2	N	31					261
						34	9									

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	273	1	2216	2	N	-0-					222
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	175	1	1289	2	N	-0-					222
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	212	1	1699	2	N	14	189	1			47
						15	9									
05	2356 N	1956	-0-	-400	-0-	218	1	1721	2	N	15					62
						17	9									
06	1410 N	613	-0-	-797	-0-	74	1	539	2	N	-0-					62
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					62

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

02	1508 N	1363	-0-	-145	-0-	149	1	1205	2	N	8					192
						9	9									
03	1674 N	1447	-0-	-227	-0-	173	1	1274	2	N	-0-					192
04	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	162	1	1297	2	N	-0-					192
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	165	1	1307	2	N	9	179	1			22
						10	9									
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	183	1	1327	2	N	-0-					22
*07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	198	1	1304	2	N	47					69
						52	9									

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

02	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	763	1	6191	2	N	77	188	1			74
						85	9									
03	9114 X	7592	-0-	-1522	-0-	902	1	6646	2	N	40					114
						44	9									
04	8820 X	7776	-0-	-1044	-0-	856	1	6867	2	N	48					162
						53	9									
05	9114 X	7613	-0-	-1501	-0-	849	1	6717	2	N	43					205
						47	9									
06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	937	1	6795	2	N	95	187	1			113
						105	9									
07	8029 X	7373	-0-	-656	-0-	970	1	6395	2	N	7					120
						8	9									

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

02	4640 X	120	-0-	-4520	-0-	40	1	80	2	N	-0-					70
03	930 X	28	-0-	-902	-0-	28	2			N	-0-					70
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	75	1	192	2	N	-0-					70
05	569 X	569	-0-	-0-	-0-	155	1	414	2	N	-0-					70
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	150	1	516	2	N	-0-					70
*07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	155	1	977	2	N	-0-					70

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-					-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

02	580 #	483	-0-	-97	-0-	477	3	6	9	N	5					169
03	620 #	244	-0-	-376	-0-	220	3	24	9	N	22					191
04	600 #	559	-0-	-41	-0-	537	3	22	9	N	20					211
05	620 #	111	-0-	-509	-0-	111	3			N	-0-					211
06	600 #	556	-0-	-44	-0-	545	3	11	9	N	10					221
*07	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					221

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

02	5046	3531	-0-	-1515	-0-	3300	3	231	9	N	210					338
03	5394	3355	-0-	-2039	-0-	3133	3	222	9	N	202	194	1			346
04	5220	3555	-0-	-1665	-0-	3235	3	320	9	N	291	391	1			246
05	5394	3826	-0-	-1568	-0-	3615	3	211	9	N	192	187	1			251
06	5220	3444	-0-	-1776	-0-	3257	3	187	9	N	170	194	1			227
07	3782 #	3269	-0-	-513	-0-	3061	3	208	9	N	189	192	1			224

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684 X	2624	-0-	-3060	-0-	2620	3	4	9	N	4					225
03	3534 X	2085	-0-	-1449	-0-	2082	3	3	9	N	3					228
04	3420 X	1516	-0-	-1904	-0-	1509	3	7	9	N	6					234
05	3348 X	2091	-0-	-1257	-0-	2091	3			N	-0-					234
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					234
*07	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	3			N	-0-					234

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920

02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8071	3	51	9	N	46					69
03	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9205	3	51	9	N	46					115
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7045	3	42	9	N	38					153
05	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7611	3	51	9	N	46	159	1			40
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5902	3	50	9	N	45					85
*07	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2443	3	19	9	N	17					102

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 225324 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11061 - 11065

02	261 N	126	-0-	-135	-0-	126	1	Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	1	Y	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-		-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	1	Y	-0-		-0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

FRANKS (BANFIELD, LOWER) 32688 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 280186 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11061 - 11065

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986

02	4635 R	4635	-0-	-0-	-0-	4037	1	598	9	N	544	626	1			285
03	3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	3045	1	543	9	N	494	476	1			303
04	1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	1335	1	427	9	N	388	363	1			328
05	2087 R	2087	-0-	-0-	-0-	1538	1	549	9	N	499	540	1			287
06	1866 R	1866	-0-	-0-	-0-	1370	1	496	9	N	451	447	1			291
*07	1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	1343	1	465	9	N	423	259	1			455

FRANKS (SCHENCK UPPER) 32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

02	696 N	368	-0-	-328	-0-	368	1			Y	-0-					134
03	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	1			Y	-0-					134
04	450 N	346	-0-	-104	-0-	346	1			Y	-0-					134
05	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	1			Y	-0-					134
06	390 N	249	-0-	-141	-0-	249	1			Y	-0-					134
07	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	1			Y	-0-					134

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

02	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2683	1	150	9	Y	136	175	1			114
03	3100 N	3249	-0-	149	149	3042	1	207	9	Y	188	173	1			129
04	3000 N	3295	-0-	295	444	3054	1	241	9	Y	219	189	1			159
05	3100 N	3524	-0-	424	868	3313	1	211	9	Y	192	188	1			163
06	4272 X	3404	-0-	-868	-0-	3219	1	185	9	Y	168	145	1			186
*07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3318	1	172	9	Y	156	234	1			108

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1919	1	197	9	Y	179	157	1			179
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1815	1	245	9	Y	223	170	1			232
04	1830 N	945	-0-	-885	-0-	755	1	190	9	Y	173	263	1			142
05	1891 N	1200	-0-	-691	-0-	940	1	260	9	Y	236	222	1			156
06	1830 N	1605	-0-	-225	-0-	1354	1	251	9	Y	228	194	1			190
*07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1391	1	209	9	Y	190	183	1			197

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442
NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC. 424615
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750

02	551 #	510	-0-	-41	-0-	116	1	394	9	N	358	341	1	2	8	326
03	620 #	542	-0-	-78	-0-	124	1	418	9	N	380	508	1	2	8	196
04	600 #	497	-0-	-103	-0-	120	1	377	9	N	343	339	1			200
05	620 #	516	-0-	-104	-0-	124	1	392	9	N	356	334	1			222
06	540 #	328	-0-	-212	-0-	120	1	208	9	N	189	169	1			242
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					242

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FRIJOLE (FRIO 2800) 33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROZEN POINT (MIOCENE 8500) 33115 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
EAST BAY TRACT 180 A WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - P/A 06/30/2016

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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189369 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10996 - 11024

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2016 - PLUGGED 06/14/16

KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7249 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654

02	6960 X	5412	-0-	-1548	-0-	128	1	5205	2	N	72	170	1			86
						79	9									
03	7440 X	4991	-0-	-2449	-0-	341	1	4588	2	N	56					142
						62	9									
04	7200 X	4844	-0-	-2356	-0-	672	1	3994	2	N	162	180	1			124
						178	9									
05	7440 X	5231	-0-	-2209	-0-	361	1	4797	2	N	66					190
						73	9									
06	5610 X	4997	-0-	-613	-0-	84	1	4845	2	N	62	165	1			87
						68	9									
*07	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	36	1	6077	2	N	65					152
						72	9									

F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	94	1	3836	2	N	6					140
						7	9									
03	3658 X	3492	-0-	-166	-0-	239	1	3225	2	N	25					165
						28	9									
04	3540 X	511	-0-	-3029	-0-	72	1	431	2	N	7	147	1			25
						8	9									
05	3658 X	2840	-0-	-818	-0-	198	1	2622	2	N	18					43
						20	9									
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	66	1	3824	2	N	19					62
						21	9									
*07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	32	1	3691	2	N	25					87
						28	9									

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

02	6496 X	6254	-0-	-242	-0-	144	1	5882	2	N	207					291
						228	9									
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	472	1	6361	2	N	108	174	1			225
						119	9									
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	1064	1	6331	2	N	130	180	1			175
						143	9									
05	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	470	1	6240	2	N	85					260
						94	9									
06	6720 X	5859	-0-	-861	-0-	97	1	5648	2	N	104	184	1			180
						114	9									
07	6944 X	5360	-0-	-1584	-0-	46	1	5226	2	N	80					260
						88	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2030	X	1968	-0-	-62	-0-	322	1	1513	2	N	121					184
							133	9									
03	2170	X	1920	-0-	-250	-0-	341	1	1579	2	N	-0-					184
04	2040	X	1840	-0-	-200	-0-	261	1	1529	2	N	45	175	1			54
							50	9									
05	2108	X	2004	-0-	-104	-0-	314	1	1681	2	N	8					62
							9	9									
06	2040	X	1971	-0-	-69	-0-	310	1	1655	2	N	5					67
							6	9									
07	2108	X	1682	-0-	-426	-0-	263	1	1391	2	N	25					92
							28	9									

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	50	1	2023	2	N	-0-					58
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	260	1	3499	2	N	5					63
							6	9									
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	404	1	2400	2	N	-0-					63
05	2201	X	1780	-0-	-421	-0-	124	1	1646	2	N	9					72
							10	9									
06	3630	X	2417	-0-	-1213	-0-	40	1	2335	2	N	38					110
							42	9									
07	3751	X	2242	-0-	-1509	-0-	19	1	2179	2	N	40					150
							44	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496

02	870	X	656	-0-	-214	-0-	103	1	534	3	Y	17	13	1			17
							19	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	110	1	620	3	Y	16	19	1			14
							18	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	79	1	534	3	Y	4					18
							4	9									
05	713	N	366	-0-	-347	-0-	46	1	318	3	Y	2	5	1			15
							2	9									
06	720	N	252	-0-	-468	-0-	30	1	220	3	Y	2	4	1			13
							2	9									
07	651	N	291	-0-	-360	-0-	38	1	251	3	Y	2	4	1			11
							2	9									

MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320

02	12644	X	11564	-0-	-1080	-0-	1817	1	9446	3	Y	274	226	1			283
							301	9									
03	13020	X	12378	-0-	-642	-0-	1792	1	10187	3	Y	363	419	1			227
							399	9									
04	12600	X	11317	-0-	-1283	-0-	1433	1	9724	3	Y	145	133	1			239
							160	9									
05	12586	X	11666	-0-	-920	-0-	1466	1	10061	3	Y	126	201	1			164
							139	9									
06	11970	X	11640	-0-	-330	-0-	1371	1	10101	3	Y	153	156	1			161
							168	9									
07	12369	X	11822	-0-	-547	-0-	1526	1	10129	3	Y	152	192	1			121
							167	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	361	1	1875	3	Y	55	44	1			61
							61	9									
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	363	1	2060	3	Y	157	116	1			102
							173	9									
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	257	1	1741	3	Y	271	197	1			176
							298	9									
05	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	230	1	1581	3	Y	284	268	1			192
							312	9									
06	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	222	1	1636	3	Y	267	155	1			304
							294	9									
07	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	257	1	1704	3	Y	244	295	1			253
							268	9									

FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	445	3	28	9	Y	25	49	1			45
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	572	3	19	9	Y	17					62
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	332	3	13	9	Y	12					74
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	482	3	7	9	Y	6					80
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	538	3	4	9	Y	4	40	1			44
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	Y	4					48

MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304

02	841	X	804	-0-	-37	-0-	126	1	657	3	Y	19	15	1			20
							21	9									
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	108	1	614	3	Y	39	32	1			27
							43	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	112	1	757	3	Y	37	30	1			34
							41	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	128	1	877	3	Y	23	32	1			25
							25	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	96	1	706	3	Y	11	15	1			21
							12	9									
07	930	N	613	-0-	-317	-0-	79	1	527	3	Y	6	15	1			12
							7	9									

IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230

02	1827	N	1771	-0-	-56	-0-	275	1	1431	3	Y	59	34	1			104
							65	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	271	1	1544	3	Y	57	48	1			113
							63	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	218	1	1480	3	Y	13					126
							14	9									
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	249	1	1702	3	Y	15	19	1			122
							17	9									
06	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	215	1	1582	3	Y	15	19	1			118
							17	9									
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	232	1	1542	3	Y	16	19	1			115
							18	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	1	1	2551	3	N	25					143
							28	9									
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2709	3	54	9	N	49					192
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2085	3	102	9	N	93	186	1			99
05	3100	N	3107	-0-	7	7	3043	3	64	9	N	58					157
06	2680	N	2673	-0-	-7	-0-	2648	3	25	9	N	23					180
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2439	3	22	9	N	20					200

IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	1	1			8
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FOSTER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675

02	2929	X	2641	-0-	-288	-0-	1	1	2630	3	Y	9	133	1			109
							10	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3252	3	25	9	Y	23					132
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3775	3	45	9	Y	41					173
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2744	3	34	9	Y	31					204
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2530	3	85	9	Y	77	143	1			138
07	2480	X	2356	-0-	-124	-0-	2305	3	51	9	Y	46					184

FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	N	4	3	1			76
							4	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	N	41	5	1			112
							45	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	7					119
							8	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	N	5	2	1			122
							6	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	N	5	3	1			124
							6	9									
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	268	3	N	2	3	1			123
							2	9									

GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

02	1653	N	1637	-0-	-16	-0-	1592	3	45	9	N	41					195
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2124	3	24	9	N	22	187	1			30
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2195	3	52	9	N	47					77
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2203	3	47	9	N	43					120
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2108	3	41	9	N	37					157
07	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2239	3	50	9	N	45					202

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

02	3161	X	3115	-0-	-46	-0-	3068	3	47	9	N	43					160
03	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	3158	3	83	9	N	75					235
04	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	2811	3	94	9	N	85	185	1			135
05	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2908	3	47	9	N	43					178
06	3210	X	2754	-0-	-456	-0-	2754	3			N	-0-					178
07	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	2805	3	2	9	N	2					180

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	331	1	1719	3	Y	51	35	1			43
						56	9									
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	455	1	2587	3	Y	62	92	1			13
						68	9									
04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	182	1	1238	3	Y	29	10	1			32
						32	9									
05	1240 N	228	-0-	-1012	-0-	26	1	178	3	Y	22	29	1			25
						24	9									
06	1200 N	587	-0-	-613	-0-	68	1	497	3	Y	20	17	1			28
						22	9									
07	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	154	1	1020	3	Y	29	30	1			27
						32	9									

VAQUERO OPERATING 882776
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230

02	1421 #	1344	-0-	-77	-0-	1344	2	N	-0-	30
03	1860 #	1162	-0-	-698	-0-	1162	2	N	-0-	30
04	1800 #	1487	-0-	-313	-0-	1487	2	N	-0-	30
05	1925 R	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-	30
06	1380 #	1165	-0-	-215	-0-	1165	2	N	-0-	30
07	1550 #	1182	-0-	-368	-0-	1182	2	N	-0-	30

DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
FUQUA, L. R. ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 103285 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GSF-LANDFILL GAS 33558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GSF ENERGY, L.L.C. 337085
MCCARTY ROAD LANDFILL WELL #: 1 RRCID -> 118285 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2900 N	103864	-0-	100964	133336	103864	2	N	-0-		-0-
03	111090	111090	-0-	-0-	133336	111090	2	N	-0-		-0-
04	109214	109214	-0-	-0-	133336	109214	2	N	-0-		-0-
05	108201	108201	-0-	-0-	133336	108201	2	N	-0-		-0-
06	101985	101985	-0-	-0-	133336	101985	2	N	-0-		-0-
*07	129908	129908	-0-	-0-	133336	129908	2	N	-0-		-0-

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967
GALVESTON 215 WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	18799	18799	-0-	-0-	-0-	3074 2 12055 9	3670 3	N	10959	10757 1		540
03	19803	19803	-0-	-0-	-0-	3186 2 12797 9	3820 3	N	11634	9768 1		2406
04	18626	18626	-0-	-0-	-0-	3309 2 12056 9	3261 3	N	10960	12976 1		390
05	19993	19993	-0-	-0-	-0-	3881 2 12698 9	3414 3	N	11544	11580 1		354
06	18047	18047	-0-	-0-	-0-	2883 2 11772 9	3392 3	N	10702	10578 1		478
*07	19183	19183	-0-	-0-	-0-	2987 2 12438 9	3758 3	N	11307	11393 1		392

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884

02	8642 #	8351	-0-	-291	-0-	849 1 47 9	7455 2	Y	43			1955
03	7654 R	7654	-0-	-0-	-0-	934 1 51 9	6669 2	Y	46			2001
04	9780 #	3247	-0-	-6533	-0-	533 1 31 9	2683 2	Y	28			2029
05	10106 #	-0-	-0-	-10106	-0-			Y	-0-			2029
06	326 #	-0-	-0-	-326	-0-			Y	-0-			2029
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932

02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	59 1	522 2	Y	-0-			343
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	72 1	512 2	Y	-0-			343
04	660 N	250	-0-	-410	-0-	41 1	209 2	Y	-0-			343
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			343
06	T. A.	-0-	-0-	-19	-0-			Y	-0-			343
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343

GALVESTON 310-L (RL SAND) 33841 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 310-L N/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 274885 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6178 - 6210

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P/A 06-27-2014

GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15368 - 16744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5017 #	4962	-0-	-55	-0-	281	1	4286	2	N	359	366	1			200
						395	9									
03	5375 R	5375	-0-	-0-	-0-	310	1	4634	2	N	392	367	1			225
						431	9									
04	5298 R	5298	-0-	-0-	-0-	297	1	4675	2	N	296	184	1			337
						326	9									
05	5811 R	5811	-0-	-0-	-0-	310	1	5112	2	N	354	362	1			329
						389	9									
06	5250 #	5041	-0-	-209	-0-	300	1	4432	2	N	281					610
						309	9									
*07	5552 R	5552	-0-	-0-	-0-	310	1	4888	2	N	322	538	1			394
						354	9									

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	1			N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-

GARWOOD (MIOCENE 2350) 34090 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170929 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332

02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	104	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	992 N	934	-0-	-58	-0-	108	1	826	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	777	-0-	-663	-0-	116	1	661	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	493	-0-	-1150	-0-	116	1	377	2	N	-0-					-0-
06	900 N	750	-0-	-150	-0-	112	1	638	2	N	-0-					-0-
07	806 N	733	-0-	-73	-0-	116	1	617	2	N	-0-					-0-

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1276 #	1184	-0-	-92	-0-	101	1	1083	2	N	-0-					166
03	1364 #	1213	-0-	-151	-0-	114	1	1099	2	N	-0-					166
04	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	122	1	1227	2	N	-0-					166
05	1271 #	910	-0-	-361	-0-	83	1	827	2	N	-0-					166
06	1230 #	1121	-0-	-109	-0-	104	1	1017	2	N	-0-					166
07	1395 #	820	-0-	-575	-0-	51	1	756	2	N	12					178
						13	9									

GARWOOD (WILCOX 8600) 34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
COCHRAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600

02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	253	1	75	2	N	-0-					6
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	253	1	82	2	N	-0-					6
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	253	1	86	2	N	-0-					6
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	253	1	87	2	N	-0-					6
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	253	1	83	2	N	-0-					6
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	253	1	76	2	N	-0-					6

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD, NORTH (3590) 34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400) 34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
STAFF WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GARRETT, W. D. GU WELL #: 2 RRCID -> 229903 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1110 #	608	-0-	-502	-0-	71	1	537	2	N	-0-			-0-
*12	1147 #	320	-0-	-827	-0-	103	1	217	2	N	-0-			-0-
*01	1147 #	828	-0-	-319	-0-	193	1	635	2	N	-0-			-0-
*02	973 R	973	-0-	-0-	-0-	171	1	802	2	N	-0-			-0-
*03	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	183	1	1207	2	N	-0-			-0-
*04	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	180	1	1241	2	N	-0-			-0-
*05	868 #	856	-0-	-12	-0-	176	1	680	2	N	-0-			-0-
*06	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	172	1	1093	2	N	-0-			-0-
*07	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	173	1	1101	2	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	N	NO RPT		22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	N	NO RPT		22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	N	NO RPT		22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	N	NO RPT		22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	N	NO RPT		22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	N	NO RPT		22

31 OPERATING LLC 953535
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GIBBS BROS. (BUDA) 34671 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 278375 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12254 - 12486

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GIBBS BROS. (BUDA) //CONT.// 34671 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
ZAZA ENERGY, LLC 950545
STINGRAY WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BETH WELL #: 1 RRCID -> 280724 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7585 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0	W	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
02	0	W	104	-0-	104	207	104	2			N	-0-					-0-
03	0	W	117	-0-	117	324	117	2			N	-0-					-0-
04	0	W	117	-0-	117	441	117	2			N	-0-					-0-
05	0	W	122	-0-	122	563	122	2			N	-0-					-0-
06	0	W	118	-0-	118	681	118	2			N	-0-					-0-
07	0	W	121	-0-	121	802	121	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11061 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
07	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

02	1964 R	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			52
03	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			52
04	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			52
05	2511 #	1581	-0-	-930	-0-	1581	2			N	-0-			52
06	2430 #	1465	-0-	-965	-0-	1465	2			N	-0-			52
07	2108 #	1404	-0-	-704	-0-	1404	2			N	-0-			52

BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

02	1740 #	1432	-0-	-308	-0-	90	1	1319	2	N	21			93
						23	9							
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			93
04	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			93
05	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			93
06	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			93
07	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			93

BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300

02	5616 R	5616	-0-	-0-	-0-	725	1	4850	2	N	37			105
						41	9							
03	3192 R	3192	-0-	-0-	-0-	750	1	2417	2	N	23			128
						25	9							
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			129
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			129
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-			129
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			129

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10411 #	441	-0-	-9970	-0-	438	2	3	9	N	3					73
03	11129 #	439	-0-	-10690	-0-	439	2			N	-0-					73
04	9930 #	213	-0-	-9717	-0-	213	2			N	-0-					73
05	7130 #	219	-0-	-6911	-0-	219	2			N	-0-					73
06	2910 #	230	-0-	-2680	-0-	230	2			N	-0-					73
07	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	2			N	-0-					73

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CHMELAR WELL #: 1H RRCID -> 275853 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7140 - 12212

02	0	586	-0-	586	43367	585	3	1	9	N	1	1	8			266
03	0	-0-	-0-	-0-	43367					N	1	1	8			266
04	0	-0-	-0-	-0-	43367					N	-0-					266
05	0	-0-	-0-	-0-	43367					N	-0-					266
06	0	-0-	-0-	-0-	43367					N	3	3	8			266
07	0	-0-	-0-	-0-	43367					N	2	2	8			266

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

02	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3743	2	81	9	N	74					130
03	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	3852	2	74	9	N	67					197
04	4007 R	4007	-0-	-0-	-0-	3907	2	100	9	N	91	192	1			96
05	3927 R	3927	-0-	-0-	-0-	3835	2	92	9	N	84					180
06	4560 #	3812	-0-	-748	-0-	3716	2	96	9	N	87	192	1			75
07	4154 #	4018	-0-	-136	-0-	3891	2	127	9	N	115					190

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

02	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	334	1	3152	2	N	186	195	1			159
						205	9									
03	3606 R	3606	-0-	-0-	-0-	357	1	3092	2	N	143	195	1			107
						157	9									
04	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	334	1	2808	2	N	43	150	1			-0-
						47	9									
05	3306 R	3306	-0-	-0-	-0-	345	1	2961	2	N	-0-					-0-
06	3360 #	3128	-0-	-232	-0-	346	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	3472 #	3201	-0-	-271	-0-	346	1	2855	2	N	-0-					-0-

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

02	33785 #	32604	-0-	-1181	-0-	32536	2	68	9	N	62	196	1			192
03	36115 #	34786	-0-	-1329	-0-	34549	2	237	9	N	215	194	1			213
04	34950 #	31698	-0-	-3252	-0-	31415	2	283	9	N	257					470
05	35712 #	30762	-0-	-4950	-0-	30560	2	202	9	N	184	553	1			101
06	33720 #	29660	-0-	-4060	-0-	29262	2	398	9	N	362	183	1			280
07	34844 #	29352	-0-	-5492	-0-	29308	2	44	9	N	40	182	1			138

KOUATLI, AIMAN M. 476360
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					125
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1154	3	843	9	N	766	721	1			153
03	2167	R	2167	-0-	-0-	-0-	1339	3	828	9	N	753	669	1			237
04	927	R	927	-0-	-0-	-0-	530	3	397	9	N	361	369	1			229
05	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	717	3	512	9	N	465	551	1			143
06	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	630	3	455	9	N	414	522	1			35
*07	840	R	840	-0-	-0-	-0-	463	3	377	9	N	343	180	1			198

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	99	2	13	9	N	12					51
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3					54
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					54
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	130	2	10	9	N	9					63
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

RODGERS WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743

08	0		53531	-0-	53531	53531	30	1	41560	2	Y	10219	9822	1			397
							700	4	11241	9							
09	0		132234	-0-	132234 B	185765	418	1	107583	2	Y	21940	21953	1			384
							99	4	24134	9							
10	0		96205	-0-	96205	281970	699	1	79384	2	Y	14656	14990	1			50
							16122	9									
11	0		72686	-0-	72686	354656	480	1	60223	2	Y	10886	10726	1			210
							8	4	11975	9							
12	0		57696	-0-	57696	412352	970	1	45991	2	Y	9757	9541	1			426
							2	4	10733	9							
01	0		24929	-0-	24929	437281	175	1	19839	2	Y	4427	4727	1			126
							45	4	4870	9							
02	0		26245	-0-	26245	463526	157	1	23328	2	Y	2500	2496	1			130
							10	4	2750	9							
*03	489681	X	26155	-0-	-463526	-0-	170	1	23602	2	Y	2165	2239	1			56
							1	4	2382	9							
04	98700	X	24638	-0-	-74062	-0-	186	1	22336	2	Y	1919	1920	1			55
							5	4	2111	9							
05	101990	X	25016	-0-	-76974	-0-	244	1	21985	2	Y	2482	2449	1			88
							57	4	2730	9							
06	98700	X	22934	-0-	-75766	-0-	257	1	19686	2	Y	2718	2684	1			122
							1	4	2990	9							
07	101990	X	21106	-0-	-80884	-0-	321	1	18038	2	Y	2496	2484	1			134
							1	4	2746	9							

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
PMO 668494
LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	32219 X	21977	-0-	-10242	-0-	672 671	1 9	20634	3	N	610	718	1	5	8	135
03	DLQ G-10	21989	-0-	21989	21989	722 634	1 9	20633	3	N	576	516	1	2	8	193
04	DLQ G-10	20471	-0-	20471	42460	670 590	1 9	19211	3	N	536	542	1	2	8	185
05	DLQ G-10	19513	-0-	19513	61973	644 569	1 9	18300	3	N	517	555	1	4	8	143
06	DLQ G-10	17602	-0-	17602	79575	591 508	1 9	16503	3	N	462	364	1	1	8	240
*07	96836 X	17261	-0-	-79575	-0-	600 488	1 9	16173	3	N	444	534	1	2	8	148

BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516

02	1159815 X	13744	-0-	-1146071	-0-	756	1	12988	3	N	-0-					93
03	23436 X	9322	-0-	-14114	-0-	513	1	8809	3	N	-0-					93
04	22680 X	9183	-0-	-13497	-0-	505	1	8678	3	N	-0-					93
05	19313 X	7507	-0-	-11806	-0-	413	1	7094	3	N	-0-					93
06	15360 X	8078	-0-	-7282	-0-	444	1	7634	3	N	-0-					93
07	14694 X	7693	-0-	-7001	-0-	423	1	7270	3	N	-0-					93

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MARGARITA E UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BR SWD WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105

PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1856	N	1633	-0-	-223	-0-	1596	3	37	9	N	34					84
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1801	3	31	9	N	28					112
04	1500	N	1003	-0-	-497	-0-	986	3	17	9	N	15					127
05	1736	N	685	-0-	-1051	-0-	671	3	14	9	N	13					140
06	1770	N	405	-0-	-1365	-0-	392	3	13	9	N	12					152
07	1023	N	221	-0-	-802	-0-	218	3	3	9	N	3					155

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287

VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1131	N	1129	-0-	-2	-0-	1106	2	23	9	N	21					197
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1219	2	24	9	N	22	114	1			105
04	1170	N	678	-0-	-492	-0-	670	2	8	9	N	7					112
05	1209	N	559	-0-	-650	-0-	559	2			N	-0-					112
06	1200	N	762	-0-	-438	-0-	743	2	19	9	N	17					129
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1130	2	20	9	N	18					147

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

02	116	N	23	-0-	-93	-0-	23	2			N	-0-					177
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					177
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					177
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					177
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					177
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					177

SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					83
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					83
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					83
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					83
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					83
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					83

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LEEXUS OIL LLC 495350
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					88
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					88

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935

02	2784 X	2274	-0-	-510	-0-	2234	2	40	9	N	36					106
03	2945 X	2414	-0-	-531	-0-	2353	2	61	9	N	55					161
04	2580 X	2558	-0-	-22	-0-	2503	2	55	9	N	50					211
05	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2661	2	56	9	N	51	184	1			78
06	2490 X	2433	-0-	-57	-0-	2382	2	51	9	N	46					124
*07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2662	2	54	9	N	49					173

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

02	2871 X	2574	-0-	-297	-0-	2518	2	56	9	N	51					205
03	3069 X	2737	-0-	-332	-0-	2670	2	67	9	N	61	183	1			83
04	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	2637	2	40	9	N	36					119
05	2976 X	2744	-0-	-232	-0-	2689	2	55	9	N	50					169
06	2730 X	2646	-0-	-84	-0-	2596	2	50	9	N	45					214
07	2759 X	2687	-0-	-72	-0-	2642	2	45	9	N	41	178	1			77

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

02	4437 X	4364	-0-	-73	-0-	4344	2	20	9	N	18					232
03	4712 X	4664	-0-	-48	-0-	4636	2	28	9	N	25	173	1			84
04	4560 X	4496	-0-	-64	-0-	4493	2	3	9	N	3					87
05	4681 X	4633	-0-	-48	-0-	4620	2	13	9	N	12					99
06	4500 X	4477	-0-	-23	-0-	4465	2	12	9	N	11					110
07	4650 X	4558	-0-	-92	-0-	4548	2	10	9	N	9					119

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200

02	783 X	547	-0-	-236	-0-	530	2	17	9	N	15					87
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	468	2	11	9	N	10					97
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					100
05	589 N	388	-0-	-201	-0-	382	2	6	9	N	5					105
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	377	2	17	9	N	15					120
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4					124

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					250
03	527 N	9	-0-	-518	-0-	7	2	2	9	N	2					252
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	59	175	1			136
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					136
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					136
*07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2028	2	53	9	N	48					184

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2233	X	2035	-0-	-198	-0-	1989	2	46	9	N	42					110
03	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	2245	2	46	9	N	42					152
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2292	2	52	9	N	47					199
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2295	2	43	9	N	39	186	1			52
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2237	2	46	9	N	42					94
07	2418	X	2360	-0-	-58	-0-	2318	2	42	9	N	38					132

MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	727	2	22	9	N	20	182	1			60
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1258	2	3	9	N	3					63
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1526	2	19	9	N	17					80
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1327	2	11	9	N	10					90
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	N	15					105
07	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1433	2	17	9	N	15					120

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3007	2	73	9	N	66	177	1			76
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3215	2	58	9	N	53					129
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3090	2	70	9	N	64					193
05	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	3184	2	69	9	N	63	184	1	1	8	71
06	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	3041	2	53	9	N	48					119
07	3286	X	3144	-0-	-142	-0-	3091	2	53	9	N	48					167

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2320	X	1975	-0-	-345	-0-	1939	2	36	9	N	33					140
03	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	2105	2	43	9	N	39					179
04	2280	X	2144	-0-	-136	-0-	2108	2	36	9	N	33					212
05	2294	X	2167	-0-	-127	-0-	2122	2	45	9	N	41	179	1	1	8	73
06	2130	X	1975	-0-	-155	-0-	1946	2	29	9	N	26					99
07	2201	X	2114	-0-	-87	-0-	2080	2	34	9	N	31					130

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
DOTSON WELL #: 1 RRCID -> 104419 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	377	N	3	-0-	-374	-0-	3	2			N	-0-					95
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					95
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					95
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	2	4	9	N	4	84	1			15
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					15
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	18	17	1			16

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3161	X	2569	-0-	-592	-0-	2526	1	43	9	N	39	184	1			104
03	DLQ G-10		1556	-0-	1556	1556	1528	1	28	9	N	25					129
04	DLQ G-10		1962	-0-	1962	3518	1933	1	29	9	N	26					155
05	5988	X	2470	-0-	-3518	-0-	2418	1	52	9	N	47					202
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2421	1	43	9	N	39					241
*07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2787	1	34	9	N	31	192	1			80

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	725	N	603	-0-	-122	-0-	603	2			N	-0-					192
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	534	2	13	9	N	12					204
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					209
05	651	N	524	-0-	-127	-0-	523	2	1	9	N	1					210
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	418	2	4	9	N	4					214
07	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-					214

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2349	X	741	-0-	-1608	-0-	724	1	17	9	N	15					132
03	1085	N	829	-0-	-256	-0-	804	1	25	9	N	23					155
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2451	1	57	9	N	52					207
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2344	1	54	9	N	49	184	1			72
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2483	1	63	9	N	57					129
*07	3100	N	3108	-0-	8	8	3035	1	73	9	N	66					195

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6556	2	175	9	N	159	366	1			40
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	4946	2	112	9	N	102					142
04	3300	X	2704	-0-	-596	-0-	2668	2	36	9	N	33					175
05	7192	X	2316	-0-	-4876	-0-	2290	2	26	9	N	24					199
06	6960	X	2	-0-	-6958	-0-	2	2			N	-0-					199
07	7192	X	355	-0-	-6837	-0-	355	2			N	-0-					199

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1687	2	46	9	N	42					218
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1612	2	21	9	N	19					237
04	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1462	2			N	-0-	173	1			64
05	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-					64
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					64
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					64

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC 681161
LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
HAMMERHEAD WELL #: 1 RRCID -> 226616 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 10052

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (WILCOX 4500) 34733 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LEHMANN-ZOCH WELL #: 1 RRCID -> 264922 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4942 - 4945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHMANN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277250 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4500 - 4504

02	4147 #	1731	-0-	-2416	-0-	1500	2	231	9	N	210	165	1			129
03	1730	1730	-0-	-0-	-0-	1500	2	230	9	N	209	177	1			161
04	1501	1501	-0-	-0-	-0-	1300	2	201	9	N	183	164	1			180
05	1333	1096	-0-	-237	-0-	1000	2	96	9	N	87	178	1			89
06	1290	20	-0-	-1270	-0-	20	2			N	-0-					89
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					89

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD) 34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
SANTE FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-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

02	2146 X	2075	-0-	-71	-0-	1915	3	160	9	N	145	184	1			116
03	2077 X	1895	-0-	-182	-0-	1761	3	134	9	N	122	175	1			63
04	2010 X	1813	-0-	-197	-0-	1683	3	130	9	N	118					181
05	2232 X	1806	-0-	-426	-0-	1601	3	205	9	N	186	180	1			124
06	2160 X	1560	-0-	-600	-0-	1438	3	122	9	N	111					235
07	2232 X	1489	-0-	-743	-0-	1383	3	106	9	N	96	178	1			153

AEON OPERATING, INC. 000834
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996

NEWMAN, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522 N	471	-0-	-51	-0-	458	2	13	9	N	12					84
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	497	2	10	9	N	9					93
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	533	2	12	9	N	11					104
05	496 N	25	-0-	-471	-0-	25	2			N	-0-					104
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					104
07	558 N	57	-0-	-501	-0-	31	2	26	9	N	24	101	1			27

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484

WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

AKG OPERATING COMPANY 009566

CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

02	4118 X	3078	-0-	-1040	-0-	90	1	2988	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3173	-0-	3173	3173	91	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4007	-0-	4007	7180	120	1	3887	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3649	-0-	3649	10829	111	1	3538	2	N	-0-					-0-
06	13688 X	2859	-0-	-10829	-0-	86	1	2773	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	3374	-0-	-780	-0-	97	1	3276	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

ALL AM, INC. 013230

SCHINDLER-NOVOSAD WELL #: 1 RRCID -> 103812 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10720 - 10900

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2014 - P&A 10/28/14

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1613	-0-	-40	-0-	1535	2	78	9	N	71					211
03	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1521	2	75	9	N	68	184	1			95
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1545	2	78	9	N	71					166
05	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1584	2	65	9	N	59					225
06	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1457	2	55	9	N	50	192	1	3	8	80
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1693	2	68	9	N	62	2	8			140

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

02	522	N	473	-0-	-49	-0-	454	2	19	9	N	17	2	8			103
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	463	2	17	9	N	15					118
04	510	N	49	-0-	-461	-0-	46	2	3	9	N	3					121
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	706	2	23	9	N	21					142
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	508	2	19	9	N	17	1	8			158
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	503	2	17	9	N	15	1	8			172

ANCHOR OPERATING CO. 020596
BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 112110 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS WELL #: 1 RRCID -> 119938 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORENSON WELL #: 1 RRCID -> 120758 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

02	899	N	776	-0-	-123	-0-	754	3	22	9	N	20					337
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	682	3	22	9	N	20	177	1			180
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	614	3	15	9	N	14					194
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	873	3	44	9	N	40					234
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	753	3	106	9	N	96	186	1			144
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	799	3	57	9	N	52					196

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654

02	261 N	182	-0-	-79	-0-	182	2			N	-0-					57
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					57
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					57
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					57
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					57
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					57

APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	754	1	1498	2	N	106	98	1			67
						117	9									
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	806	1	1838	2	N	138					205
						152	9									
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	780	1	1756	2	N	122	187	1			140
						134	9									
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	728	1	1998	2	N	104	177	1			67
						114	9									
06	2250 N	1540	-0-	-710	-0-	208	1	1263	2	N	63					130
						69	9									
07	2325 N	1905	-0-	-420	-0-	390	1	1426	2	N	81	164	1			47
						89	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580 N	11	-0-	-569	-0-	11	2			N	-0-					117
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					117
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	838	2	20	9	N	18					135
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	N	5					140
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	N	5					145
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					145

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCL OPERATING, LLC 040199
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

02	14B2 EXT	570	-0-	570	1014	570	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	1105	-0-	1105	2119	1105	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1074	-0-	1074	3193	1074	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	880	-0-	880	4073	880	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	296	-0-	296	4369	296	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	979	-0-	979	5348	979	3			N	-0-					-0-

BHEC CORPORATION 040794
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BHEC CORPORATION //CONT.// 040794
ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642

02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			33
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			33
04	810 N	138	-0-	-672	-0-	138	2			N	-0-			33
05	558 N	85	-0-	-473	-0-	85	2			N	-0-			33
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			33
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			33

BASS PETROLEUM, INC 054836
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			106
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			106

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			146
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			146
04	450 N	267	-0-	-183	-0-	231	3	36	9	N	33			179
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	231	3	11	9	N	10			189
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			202
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			202

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1596	-0-	-86	-0-	1596	2			N	-0-					121
03	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			N	-0-					121
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1590	2			N	-0-					121
05	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1609	2			N	-0-					121
06	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	1494	2			N	-0-					121
07	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1075	3	23	9	N	21					235
03	1147	N	731	-0-	-416	-0-	716	3	15	9	N	14	185	1			64
04	990	N	60	-0-	-930	-0-	60	3			N	-0-					64
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2181	3	20	9	N	18					82
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1416	3	25	9	N	23					105
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	838	3	10	9	N	9					114

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4234	X	2735	-0-	-1499	-0-	2711	3	24	9	N	22	189	1			117
03	4526	X	2990	-0-	-1536	-0-	2989	3	1	9	N	1					118
04	4380	X	2861	-0-	-1519	-0-	2861	3			N	-0-					118
05	3658	X	2964	-0-	-694	-0-	2960	3	4	9	N	4					122
06	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	2844	3	6	9	N	5					127
07	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	3			N	-0-					127

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					73
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					73
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					73
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					73
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					73
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1740	N	1489	-0-	-251	-0-	1489	2			N	-0-					126
03	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	1187	2			N	-0-					126
04	1590	N	1016	-0-	-574	-0-	1016	2			N	-0-					126
05	1581	N	903	-0-	-678	-0-	903	2			N	-0-					126
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					126
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					126

STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

CENTEX DEVELOPMENT 141141
MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHISOS, LTD. 149421
APPELT "E" WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2878	2	52	9	N	47	190	1			88
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3249	2	53	9	N	48					136
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3289	2	57	9	N	52					188
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3175	2	43	9	N	39					227
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3339	2	41	9	N	37	185	1			79
*07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3518	2	51	9	N	46					125

HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	N	-0-					64
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	4					68
						4	9									
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	N	9					77
						10	9									
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	N	-0-					77
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	5	1	188	2	N	5					82
						6	9									
07	248 N	122	-0-	-126	-0-	5	1	115	2	N	2					84
						2	9									

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	770	2	53	9	N	48					180
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	N	11					191
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1181	2	34	9	N	31					222
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4					226
*06	3000	N	5015	-0-	2015	2015	4899	2	116	9	N	105	186	1			145
*07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	10					236

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					128
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	2	2	9	N	2					130
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	2	2	9	N	2					132
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2020	2	2	9	N	2	14	7			120
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					120
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					134

JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					46
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					46
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					46
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					46
06	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	451	2	25	9	N	23	188	1			94
03	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	2			N	-0-					94
04	1290	N	502	-0-	-788	-0-	502	2			N	-0-					94
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					94
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1682	N	1389	-0-	-293	-0-	1389	2			N	-0-					216
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2195	2	53	9	N	48	182	1			82
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2452	2	13	9	N	12					94
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2127	2	20	9	N	18					112
06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1609	2	11	9	N	10					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	762	-0-	-427	-0-	677	2	85	9	N	77	177	1			267
03	1953	X	174	-0-	-1779	-0-	29	2	145	9	N	132	180	1			219
04	2280	X	168	-0-	-2112	-0-	58	2	110	9	N	100					319
05	2356	X	160	-0-	-2196	-0-	60	2	100	9	N	91	184	1			226
06	2280	X	148	-0-	-2132	-0-	41	2	107	9	N	97					323
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					323

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	652	2	13	9	N	12					79
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	671	2	18	9	N	16					95
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	745	2	19	9	N	17					112
*05	651	N	372	-0-	-279	-0-	364	2	8	9	N	7	17	7			102
*06	630	N	134	-0-	-496	-0-	134	2			N	-0-					102
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6612	X	3912	-0-	-2700	-0-	337	1	3563	2	N	11					189
							12	9									
*03	DLQ G-10		6329	-0-	6329	6329	6329	2			N	-0-					189
*04	10790	X	4461	-0-	-6329	-0-	4454	2	7	9	N	6					195
*05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4010	2	11	9	N	10					205
*06	5160	X	2554	-0-	-2606	-0-	2548	2	6	9	N	5					210
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					196

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260

02	2523	X	1418	-0-	-1105	-0-	1418	2			N	-0-					142
03	2511	X	1364	-0-	-1147	-0-	1364	2			N	-0-					142
04	1860	N	1291	-0-	-569	-0-	1291	2			N	-0-					142
*05	1519	N	876	-0-	-643	-0-	876	2			N	-0-	142	7			-0-
*06	1320	N	1121	-0-	-199	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					142

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280

02	406	N	385	-0-	-21	-0-	385	2			N	-0-					58
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					58
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					58
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	507	2	19	9	N	17					75
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	491	2	28	9	N	25					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SCHAWE WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1					101
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1121	2	4	9	N	4					105
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1140	2	3	9	N	3					108
*05	1178	X	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-	108	7			-0-
*06	1140	X	492	-0-	-648	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					108

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

02	1653	N	1255	-0-	-398	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	877	-0-	-456	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1056	-0-	-294	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780

02	1943	N	1817	-0-	-126	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1712	-0-	-208	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*05	1953	X	1524	-0-	-429	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*06	1920	X	1092	-0-	-828	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					96
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					96
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					96
*05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-	96	7			-0-
*06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					96

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

02	2059	N	810	-0-	-1249	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	795	-0-	-910	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*06	780	N	240	-0-	-540	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3731	2	237	9	N	215	542	1			47
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4261	2	42	9	N	38					85
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3989	2	41	9	N	37					122
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4035	2	52	9	N	47					169
*06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3746	2	23	9	N	21					190
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					190

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895

02	1189	N	1116	-0-	-73	-0-	1116	2			N	-0-					53
03	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	1167	2			N	-0-					53
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			N	-0-					53
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					53
06	1140	N	951	-0-	-189	-0-	951	2			N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4					121
*03	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-	1	7			120
*04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					120
*05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					120
*06	300	X	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					120
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	406	N	381	-0-	-25	-0-	381	2			N	-0-					137
03	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					137
04	420	N	227	-0-	-193	-0-	227	2			N	-0-					137
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					137
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390

02	4060	X	1850	-0-	-2210	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1972	2			N	-0-					-0-
04	3818	X	1846	-0-	-1972	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

02	986	X	532	-0-	-454	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5958	-0-	2858	2858	5958	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2844	-0-	-156	2702	2844	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	947	-0-	-2153	549	947	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

02	1740	X	1063	-0-	-677	-0-	1063	2			N	-0-					80
03	1860	X	571	-0-	-1289	-0-	571	2			N	-0-					80
04	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2100	2	61	9	N	55					135
05	1612	X	414	-0-	-1198	-0-	414	2			N	-0-					135
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3828	2	94	9	N	85					220
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					220

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785

02	6032	X	5308	-0-	-724	-0-	326	1	4982	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5457	-0-	5457	5457	348	1	5109	2	N	-0-					-0-
04	12692	X	7235	-0-	-5457	-0-	337	1	6898	2	N	-0-					-0-
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
07	7471	X	348	-0-	-7123	-0-	348	1			N	-0-					-0-

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					95
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					95
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					95
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					95
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3393 X	2382	-0-	-1011	-0-	337	1	2045	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2024	-0-	2024	2024	2024	2			N	-0-					-0-
04	3665 X	1641	-0-	-2024	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859

02	2871 X	936	-0-	-1935	-0-	326	1	610	2	N	-0-					-0-
03	3069 X	2353	-0-	-716	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	1548	-0-	-1062	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1674 X	1214	-0-	-460	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	806	-0-	-558	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450

02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2015	-0-	2015	2015	2015	2			N	-0-					-0-
04	3278 X	1263	-0-	-2015	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327

02	4002 X	2609	-0-	-1393	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3638	-0-	3638	3638	348	1	3290	2	N	-0-					-0-
04	6346 X	2708	-0-	-3638	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400

02	5945 X	481	-0-	-5464	-0-	337	1	144	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
04	301 X	174	-0-	-127	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3364	X	2256	-0-	-1108	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3181	-0-	3181	3181	3181	2			N	-0-					-0-
04	6407	X	3226	-0-	-3181	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*06	3090	X	1473	-0-	-1617	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1740	N	1516	-0-	-224	-0-	1516	2			N	-0-					23
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1758	2	4	9	N	4					27
04	1680	N	1149	-0-	-531	-0-	1149	2			N	-0-					27
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1412	2	36	9	N	33					60
06	1710	N	728	-0-	-982	-0-	705	2	23	9	N	21					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2030	X	1809	-0-	-221	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1944	-0-	1944	1944	1944	2			N	-0-					-0-
04	3933	X	1989	-0-	-1944	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	337	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	348	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*06	3750	X	2616	-0-	-1134	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	330	-0-	-1004	-0-	326	1	4	9	N	4					117
03	2387	N	1063	-0-	-1324	-0-	348	1	706	2	N	8					125
							9	9									
04	1890	X	376	-0-	-1514	-0-	372	2	4	9	N	4					129
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	11					140
*06	1890	X	39	-0-	-1851	-0-	39	2			N	-0-					140
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					140

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	110	-0-	-209	-0-	110	2			N	-0-					40
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					40
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	406	N	401	-0-	-5	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150

02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119

02	2001	X	1954	-0-	-47	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	1321	2			N	-0-					-0-
04	3204	X	1883	-0-	-1321	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*06	2010	X	1014	-0-	-996	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410

02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220

02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	847	-0-	-683	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066

02	667	N	554	-0-	-113	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700

02	348	N	31	-0-	-317	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5104 X	2729	-0-	-2375	-0-	326	1	2403	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3058	-0-	3058	3058	348	1	2710	2	N	-0-					-0-
04	3058 X	-0-	-0-	-3058	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1914 X	1572	-0-	-342	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1686	-0-	1686	1686	1686	2			N	-0-					-0-
04	2459 X	773	-0-	-1686	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6148 X	5868	-0-	-280	-0-	326	1	5542	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6241	-0-	6241	6241	348	1	5893	2	N	-0-					-0-
04	12254 X	6013	-0-	-6241	-0-	337	1	5676	2	N	-0-					-0-
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
06	6120 X	337	-0-	-5783	-0-	337	1			N	-0-					-0-
07	6262 X	348	-0-	-5914	-0-	348	1			N	-0-					-0-

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	754 N	468	-0-	-286	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	337	1	822	2	N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	879	-0-	-141	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345

02	841	N	804	-0-	-37	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	780	X	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	868	X	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	1	2	9	N	2					83
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	1			N	-0-					83
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	337	1	13	9	N	12					95
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					95
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					95
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	1			N	-0-					95

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARRISON BROKEN ARROW RANCH WELL #: 2 RRCID -> 275736 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF. 9179 - 9200

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - TR#134805, WRO FILED TO CORRECT DATA REPORTED ON TR#109192;

DYSON ENERGY OPERATING, LLC 237956
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1252	2	47	9	N	43					122
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	323	2	10	9	N	9					131
04	630	N	35	-0-	-595	-0-	25	2	10	9	N	9					140
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					140
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	2			N	-0-					140
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				119
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-				119
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-				119
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				119
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				119
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				119

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FALKENBERG "C" -2- WELL #: RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

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

02	783	N	681	-0-	-102	-0-	668	2	13	9	N	12						150
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	N	6						156
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	838	2	14	9	N	13						169
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5						174
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	766	2	4	9	N	4						178
07	868	N	757	-0-	-111	-0-	756	2	1	9	N	1						179

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	206	1	3549	2	N	55						195
							61	9										
03	DLQ G-10		4227	-0-	4227	4227	220	1	3945	2	N	56						251
							62	9										
04	8229	X	4002	-0-	-4227	-0-	213	1	3725	2	N	58	194	1				115
							64	9										
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	220	1	3623	2	N	51						166
							56	9										
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	213	1	3955	2	N	54						220
							59	9										
*07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	220	1	4045	2	N	43	188	1				75
							47	9										

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2414	2	163	9	N	148						237
03	DLQ G-10		2111	-0-	2111	2111	1975	2	136	9	N	124	191	1				170
04	4714	X	2603	-0-	-2111	-0-	2404	2	199	9	N	181	185	1				166
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	1967	2	147	9	N	134	184	1				116
06	2670	X	2205	-0-	-465	-0-	1950	2	255	9	N	232	187	1				161
07	2759	X	2344	-0-	-415	-0-	2217	2	127	9	N	115	193	1				83

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1450 N	1426	-0-	-24	-0-	206	1	1194	2	N	24					299
						26	9									
03	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	220	1	1582	2	N	19					318
						21	9									
04	1530 N	1147	-0-	-383	-0-	213	1	928	2	N	5	186	1			137
						6	9									
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	220	1	1765	2	N	31					168
						34	9									
06	1770 N	1626	-0-	-144	-0-	213	1	1388	2	N	23					191
						25	9									
*07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	220	1	1458	2	N	-0-					191

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3886 X	3733	-0-	-153	-0-	3654	2	79	9	N	72					125
03	DLQ G-10	3600	-0-	3600	3600	3565	2	35	9	N	32					157
04	6864 X	3264	-0-	-3600	-0-	3176	2	88	9	N	80					237
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4699	2	54	9	N	49	193	1			93
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	54					147
*07	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4035	2	59	9	N	54					201

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096

02	3973 X	3239	-0-	-734	-0-	3153	2	86	9	N	78					226
03	DLQ G-10	3873	-0-	3873	3873	220	1	3555	2	N	89	194	1			121
						98	9									
04	7285 X	3412	-0-	-3873	-0-	213	1	3152	2	N	43					164
						47	9									
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	220	1	2642	2	N	57					221
						63	9									
06	4200 X	2862	-0-	-1338	-0-	213	1	2624	2	N	23	189	1			55
						25	9									
07	3875 X	2687	-0-	-1188	-0-	220	1	2443	2	N	22					77
						24	9									

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	2	37	9	N	34					199
03	1953 N	1644	-0-	-309	-0-	1607	2	37	9	N	34					233
04	2070 X	1797	-0-	-273	-0-	1765	2	32	9	N	29	190	1			72
05	2201 X	1997	-0-	-204	-0-	1963	2	34	9	N	31					103
06	2130 X	1936	-0-	-194	-0-	1905	2	31	9	N	28					131
07	2201 X	2002	-0-	-199	-0-	1974	2	28	9	N	25					156

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

02	2436 X	2136	-0-	-300	-0-	206	1	1887	2	N	39					89
						43	9									
03	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	220	1	2018	2	N	34					123
						37	9									
04	4459 X	2184	-0-	-2275	-0-	213	1	1939	2	N	29					152
						32	9									
05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	220	1	1893	2	N	8					160
						9	9									
06	2520 X	2307	-0-	-213	-0-	213	1	2076	2	N	16					176
						18	9									
07	2294 X	1269	-0-	-1025	-0-	220	1	1017	2	N	29					205
						32	9									

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1341	2	36	9	N	33					129
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1374	2	35	9	N	32					161
04	1470 N	1337	-0-	-133	-0-	1309	2	28	9	N	25					186
05	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1332	2	28	9	N	25					211
06	1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1229	2	26	9	N	24					235
07	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1339	2	21	9	N	19	190	1			64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2233 N	2102	-0-	-131	-0-	2067	2	35	9	N	32					115
03	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	2180	2	41	9	N	37					152
04	2220 X	2163	-0-	-57	-0-	2127	2	36	9	N	33					185
05	2232 X	1908	-0-	-324	-0-	1883	2	25	9	N	23					208
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					208
*07	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2378	2	22	9	N	20					228

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652

02	5046 X	4472	-0-	-574	-0-	696	1	3737	2	N	35					113
						39	9									
03	DLQ G-10	4560	-0-	4560	4560	741	1	3790	2	N	26					139
						29	9									
04	9502 X	4942	-0-	-4560	-0-	720	1	4188	2	N	31					170
						34	9									
05	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	744	1	3888	2	N	13					183
						14	9									
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	720	1	3712	2	N	39					222
						43	9									
*07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	720	1	3792	2	N	23					245
						25	9									

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1679	2	110	9	N	100					176
03	DLQ G-10	1649	-0-	1649	1649	1638	2	11	9	N	10					186
04	2837 X	1188	-0-	-1649	-0-	1142	2	46	9	N	42					228
05	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	N	4					232
06	1860 X	1102	-0-	-758	-0-	1102	2			N	-0-					232
07	1922 X	972	-0-	-950	-0-	972	2			N	-0-					232

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

02	2900 N	4054	-0-	1154	2513	3968	2	86	9	N	78					115
03	6836 X	4323	-0-	-2513	-0-	4271	2	52	9	N	47					162
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2465	2	19	9	N	17					179
05	2201 X	1141	-0-	-1060	-0-	1141	2			N	-0-					179
06	4200 X	1559	-0-	-2641	-0-	1559	2			N	-0-					179
07	4340 X	1943	-0-	-2397	-0-	1933	2	10	9	N	9					188

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846

02	2291 N	1749	-0-	-542	-0-	1738	2	11	9	N	10					115
03	3100 N	3438	-0-	338	338	3381	2	57	9	N	52					167
04	2332 X	1994	-0-	-338	-0-	1986	2	8	9	N	7					174
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3294	2	54	9	N	49					223
06	3330 X	1593	-0-	-1737	-0-	1578	2	15	9	N	14					237
07	3441 X	2507	-0-	-934	-0-	2487	2	20	9	N	18					255

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943

02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	696	1	1297	2	N	73					223
						80	9									
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	624	1	1303	2	N	28	193	1			58
						31	9									
04	2220 N	2195	-0-	-25	-0-	720	1	1392	2	N	75					133
						83	9									
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	744	1	1401	2	N	58					191
						64	9									
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	720	1	1376	2	N	58	184	1			65
						64	9									
07	2263 N	2249	-0-	-14	-0-	720	1	1461	2	N	62					127
						68	9									

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	524	2	11	9	N	10					41
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	553	2	11	9	N	10					51
04	600 N	542	-0-	-58	-0-	530	2	12	9	N	11					62
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	577	2	14	9	N	13					75
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	491	2	8	9	N	7					82
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	533	2	8	9	N	7					89

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700

02	1479	N	1331	-0-	-148	-0-	1232	2	99	9	N	90					191
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1280	2	109	9	N	99	192	1			98
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1347	2	145	9	N	132					230
05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1310	2	96	9	N	87	187	1			130
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1256	2	94	9	N	85					215
07	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	1244	2	92	9	N	84	187	1			112

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

02	1218	N	1114	-0-	-104	-0-	1014	2	100	9	N	91					154
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1099	2	109	9	N	99					253
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1093	2	99	9	N	90	193	1			150
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1142	2	96	9	N	87					237
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1235	2	101	9	N	92	184	1			145
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1228	2	99	9	N	90					235

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

02	1508	N	1358	-0-	-150	-0-	1291	2	67	9	N	61	195	1			85
03	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1351	2	63	9	N	57					142
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1471	2	54	9	N	49					191
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1436	2	56	9	N	51					242
06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1321	2	51	9	N	46	188	1			100
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1401	2	55	9	N	50					150

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425

02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1755	2	35	9	N	32					115
03	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1785	2	36	9	N	33					148
04	1800	X	1787	-0-	-13	-0-	1751	2	36	9	N	33					181
05	1860	X	1814	-0-	-46	-0-	1778	2	36	9	N	33					214
06	1860	X	1841	-0-	-19	-0-	1806	2	35	9	N	32	177	1			69
07	1922	X	1648	-0-	-274	-0-	1630	2	18	9	N	16					85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1484	2	224	9	N	204	186	1			132
03	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1327	2	201	9	N	183	191	1			124
04	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	1335	2	202	9	N	184	184	1			124
05	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	1332	2	223	9	N	203	192	1			135
06	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1274	2	193	9	N	175	188	1			122
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1437	2	205	9	N	186	190	1			118

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1512	2	102	9	N	93	190	1			92
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1714	2	105	9	N	95					187
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1653	2	113	9	N	103					290
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1645	2	112	9	N	102	188	1			204
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1502	2	86	9	N	78	185	1			97
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1480	2	102	9	N	93					190

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	696	1	840	2	N	56	184	1			58
							62	9									
03	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	744	1	846	2	N	58					116
							64	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	720	1	730	2	N	61					177
							67	9									
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	744	1	665	2	N	55					232
							61	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	720	1	1070	2	N	51					283
							56	9									
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	720	1	917	2	N	49	190	1			142
							54	9									

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1148	2	48	9	N	44					232
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1029	2	64	9	N	58	179	1			111
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1170	2	47	9	N	43					154
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1485	2	74	9	N	67					221
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1604	2	85	9	N	77	178	1			120
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1464	2	81	9	N	74					194

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	406	N	371	-0-	-35	-0-	332	2	39	9	N	35					229
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	346	2	47	9	N	43					272
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	298	2	35	9	N	32	192	1			112
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	262	2	36	9	N	33					145
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	234	2	44	9	N	40					185
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	257	2	62	9	N	56					241

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

02	2436	N	2377	-0-	-59	-0-	2347	2	30	9	N	27					100
03	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2514	2	33	9	N	30					130
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2493	2	28	9	N	25					155
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2559	2	29	9	N	26					181
06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	2401	2	28	9	N	25					206
07	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	2457	2	24	9	N	22					228

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	2465	X	1925	-0-	-540	-0-	1833	2	92	9	N	84	192	1			124
03	DLQ G-10		2080	-0-	2080	2080	1996	2	84	9	N	76					200
04	4173	X	2093	-0-	-2080	-0-	2009	2	84	9	N	76					276
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	673	2	14	9	N	13	189	1			100
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2869	2	132	9	N	120					220
*07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2227	2	87	9	N	79	192	1			107

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

02	812	N	642	-0-	-170	-0-	553	1	24	2	N	59					212
							65	9									
03	620	N	90	-0-	-530	-0-	89	2	1	9	N	1					213
04	570	N	30	-0-	-540	-0-	30	2			N	-0-					213
05	682	N	56	-0-	-626	-0-	56	2			N	-0-					213
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					213
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	82					295

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

02	783	N	500	-0-	-283	-0-	487	2	13	9	Y	12					87
03	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	2284	2	119	9	Y	108					195
04	1200	N	1966	-0-	766	3169	1824	2	142	9	Y	129	192	1			132
05	3100	N	1680	-0-	-1420	1749	1680	2			Y	-0-					132
06	3000	N	1765	-0-	-1235	514	1669	2	96	9	Y	87					219
*07	2527	N	2013	-0-	-514	-0-	1897	2	116	9	Y	105	192	1			132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	97	2	22	9	N	20					254
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	44	2	24	9	N	22	177	1			99
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	35	2	17	9	N	15					114
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	63	2	18	9	N	16					130
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	103	2	22	9	N	20					150
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	125	2	21	9	N	19					169

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1741	2	18	9	N	16					173
03	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1147	2	13	9	N	12					185
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1694	2	26	9	N	24					209
05	1891	X	1754	-0-	-137	-0-	1735	2	19	9	N	17					226
06	1830	X	1222	-0-	-608	-0-	1208	2	14	9	N	13					239
07	1891	X	1882	-0-	-9	-0-	1862	2	20	9	N	18	184	1			73

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

02	9744	X	7680	-0-	-2064	-0-	7518	2	162	9	N	147					222
03	DLQ G-10		9278	-0-	9278	9278	9184	2	94	9	N	85	193	1			114
04	18719	X	9441	-0-	-9278	-0-	9292	2	149	9	N	135					249
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	8965	2	142	9	N	129	190	1			188
06	8970	X	8599	-0-	-371	-0-	8471	2	128	9	N	116	186	1			118
07	9765	X	8409	-0-	-1356	-0-	8153	2	256	9	N	233	186	1			165

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

02	145	N	84	-0-	-61	-0-	76	2	8	9	N	7					163
03	992	N	100	-0-	-892	-0-	93	2	7	9	N	6					169
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	868	2	112	9	N	102					271
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	237	2	20	9	N	18	186	1			103
06	120	X	89	-0-	-31	-0-	83	2	6	9	N	5					108
07	1023	X	92	-0-	-931	-0-	86	2	6	9	N	5					113

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

02	319	N	278	-0-	-41	-0-	230	2	48	9	N	44					182
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	261	2	56	9	N	51					233
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	263	2	48	9	N	44	185	1			92
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	266	2	46	9	N	42					134
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	256	2	44	9	N	40					174
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	260	2	47	9	N	43					217

EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6351	X	6148	-0-	-203	-0-	5911	2	237	9	N	215	189	1			95
03	DLQ G-10		6289	-0-	6289	6289	6048	2	241	9	N	219	193	1			121
04	12479	X	6190	-0-	-6289	-0-	5957	2	233	9	N	212	182	1			151
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6046	2	228	9	N	207	190	1			168
06	6960	X	5872	-0-	-1088	-0-	5656	2	216	9	N	196	183	1			181
07	6572	X	5950	-0-	-622	-0-	5753	2	197	9	N	179	184	1			176

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

02	1131	N	515	-0-	-616	-0-	150	1	342	2	N	21					137
							23	9									
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	138	1	412	2	N	32					169
							35	9									
04	660	N	480	-0-	-180	-0-	173	1	283	2	N	22	16	1			175
							24	9									
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	179	1	145	2	N	21					196
							23	9									
06	570	N	126	-0-	-444	-0-	92	1	4	2	N	27					223
							30	9									
07	496	N	392	-0-	-104	-0-	92	1	275	2	N	23	188	1			58
							25	9									

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212

02	377	N	258	-0-	-119	-0-	258	2			N	-0-					230
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					230
04	270	X	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					230
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					230
06	330	X	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					230
07	341	X	198	-0-	-143	-0-	137	2	61	9	N	55					285

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

02	2146	N	1854	-0-	-292	-0-	1738	2	116	9	N	105	191	1			104
03	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2162	2	149	9	N	135					239
04	2430	N	1855	-0-	-575	-0-	1744	2	111	9	N	101	190	1			150
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2015	2	131	9	N	119	186	1			83
06	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	1925	2	105	9	N	95					178
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2043	2	116	9	N	105	185	1			98

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	829	2	55	9	N	50					165
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1038	2	73	9	N	66					231
04	1110	N	982	-0-	-128	-0-	929	2	53	9	N	48					279
05	930	N	704	-0-	-226	-0-	660	2	44	9	N	40	189	1			130
06	1080	N	833	-0-	-247	-0-	799	2	34	9	N	31					161
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	974	2	51	9	N	46					207

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

02	9657	X	4929	-0-	-4728	-0-	4538	2	391	9	N	355	368	1			82
03	DLQ G-10		4991	-0-	4991	4991	4570	2	421	9	N	383	383	1			82
04	9396	X	4405	-0-	-4991	-0-	4032	2	373	9	N	339	181	1			240
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	3893	2	310	9	N	282	378	1			144
06	5790	X	4057	-0-	-1733	-0-	3767	2	290	9	N	264	183	1			225
07	5270	X	3763	-0-	-1507	-0-	3481	2	282	9	N	256	369	1			112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1682	N	1613	-0-	-69	-0-	1571	2	42	9	N	38					246
03	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1771	2	48	9	N	44					290
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1585	2	41	9	N	37	186	1			141
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1698	2	42	9	N	38					179
06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	1624	2	41	9	N	37					216
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1701	2	41	9	N	37					253

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422

02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	696	1	844	2	N	52					218
							57	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	744	1	807	2	N	51	193	1			76
							56	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	720	1	795	2	N	50					126
							55	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	744	1	711	2	N	44					170
							48	9									
06	1560	N	564	-0-	-996	-0-	192	1	344	2	N	25					195
							28	9									
07	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	192	1	1091	2	N	61					256
							67	9									

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

02	3480	X	553	-0-	-2927	-0-	374	2	179	9	N	163	188	1			86
03	DLQ G-10		583	-0-	583	583	393	2	190	9	N	173					259
04	1144	X	561	-0-	-583	-0-	390	2	171	9	N	155	194	1			220
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	412	2	183	9	N	166	189	1			197
06	720	X	581	-0-	-139	-0-	401	2	180	9	N	164	192	1			169
07	589	X	585	-0-	-4	-0-	412	2	173	9	N	157	182	1			144

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	696	1	763	2	N	96					271
							106	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	744	1	823	2	N	97	193	1			175
							107	9									
04	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	702	1	658	2	N	67					242
							74	9									
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	725	1	714	2	N	71	188	1			125
							78	9									
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	720	1	750	2	N	64					189
							70	9									
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	720	1	873	2	N	82					271
							90	9									

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

02	6177	X	2948	-0-	-3229	-0-	2684	2	264	9	N	240	374	1			46
03	DLQ G-10		8823	-0-	8823	8823	7951	2	872	9	N	793	574	1			265
04	15177	X	6354	-0-	-8823	-0-	5924	2	430	9	N	391	565	1			91
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	5902	2	491	9	N	446	371	1			166
06	8550	X	6270	-0-	-2280	-0-	5743	2	527	9	N	479	564	1			81
07	8835	X	6444	-0-	-2391	-0-	5916	2	528	9	N	480	374	1			187

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	N	17					214
03	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2089	2	56	9	N	51					265
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2332	2	32	9	N	29	189	1			105
05	1364	N	20	-0-	-1344	-0-	13	2	7	9	N	6					111
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	111	1			-0-
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

FALKENBERG :"A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

02	986	N	822	-0-	-164	-0-	783	2	39	9	N	35					116
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	817	2	35	9	N	32					148
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	803	2	41	9	N	37					185
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	794	2	40	9	N	36					221
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	770	2	43	9	N	39					260
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	784	2	35	9	N	32	189	1			103

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

02	3886	X	3817	-0-	-69	-0-	696	1	3062	2	N	54					96
							59	9									
03	DLQ G-10		3968	-0-	3968	3968	744	1	3170	2	N	49					145
							54	9									
04	7675	X	3707	-0-	-3968	-0-	573	1	3091	2	N	39					184
							43	9									
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	592	1	2925	2	N	41	182	1			43
							45	9									
06	3960	X	3015	-0-	-945	-0-	552	1	2416	2	N	43					86
							47	9									
07	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	552	1	3419	2	N	40					126
							44	9									

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4526	2	176	9	N	160	192	1			116
03	DLQ G-10	4887	-0-	4887	4887	4711	2	176	9	N	160					276
04	9346 X	4459	-0-	-4887	-0-	4302	2	157	9	N	143	193	1			226
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4249	2	157	9	N	143	180	1			189
06	4650 X	4170	-0-	-480	-0-	4009	2	161	9	N	146	186	1			149
07	4805 X	4384	-0-	-421	-0-	4216	2	168	9	N	153					302

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800

02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	N	10					177
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	N	12					189
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	231	2	12	9	N	11					200
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	281	2	12	9	N	11					211
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	259	2	12	9	N	11					222
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	210	2	7	9	N	6	171	1			57

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101

02	1189 N	791	-0-	-398	-0-	766	2	25	9	N	23					130
03	1023 N	618	-0-	-405	-0-	597	2	21	9	N	19					149
04	1230 N	866	-0-	-364	-0-	836	2	30	9	N	27					176
05	837 N	699	-0-	-138	-0-	673	2	26	9	N	24					200
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	601	2	22	9	N	20					220
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	914	2	29	9	N	26	190	1			56

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707

02	696 N	689	-0-	-7	-0-	678	2	11	9	N	10					136
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	743	2	11	9	N	10					146
04	750 N	529	-0-	-221	-0-	519	2	10	9	N	9					155
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	N	10					165
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	710	2	13	9	N	12					177
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	741	2	11	9	N	10					187

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754

02	783 N	755	-0-	-28	-0-	701	2	54	9	N	49					113
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	770	2	48	9	N	44					157
04	900 N	730	-0-	-170	-0-	683	2	47	9	N	43					200
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	824	2	53	9	N	48					248
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	657	2	42	9	N	38	189	1			97
*07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	879	2	46	9	N	42					139

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389

02	1595 N	1456	-0-	-139	-0-	1339	2	117	9	N	106					192
03	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1464	2	110	9	N	100	193	1			99
04	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	1364	2	112	9	N	102					201
05	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	1384	2	70	9	N	64	189	1			76
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1441	2	127	9	N	115					191
*07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1465	2	100	9	N	91	185	1			97

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

02	3074 X	2777	-0-	-297	-0-	2767	2	10	9	N	9					119
03	DLQ G-10	3310	-0-	3310	3310	3295	2	15	9	N	14					133
04	6291 X	2981	-0-	-3310	-0-	2970	2	11	9	N	10					143
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3079	2	10	9	N	9					152
06	3210 X	2974	-0-	-236	-0-	2964	2	10	9	N	9					161
07	3317 X	3073	-0-	-244	-0-	3065	2	8	9	N	7					168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1603	2	175	9	N	159	195	1			136
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1531	2	132	9	N	120					256
04	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1638	2	140	9	N	127	188	1			195
05	1550 X	1480	-0-	-70	-0-	1388	2	92	9	N	84	190	1			89
06	1950 X	1821	-0-	-129	-0-	1707	2	114	9	N	104					193
07	1891 X	1721	-0-	-170	-0-	1631	2	90	9	N	82					275

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	696	1	797	2	N	114	183	1			139
						125	9									
03	2108 N	1545	-0-	-563	-0-	744	1	714	2	N	79					218
						87	9									
04	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	720	1	607	2	N	97	193	1			122
						107	9									
05	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	744	1	866	2	N	105					227
						116	9									
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	720	1	860	2	N	87	191	1			123
						96	9									
*07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	720	1	825	2	N	59					182
						65	9									

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					113
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					113
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					113
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					113
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					113
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					113

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

02	4959 X	4392	-0-	-567	-0-	4360	2	32	9	N	29					186
03	DLQ G-10	4731	-0-	4731	4731	4689	2	42	9	N	38					224
04	8147 X	3416	-0-	-4731	-0-	3416	2			N	-0-					224
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3291	2	13	9	N	12	194	1			42
*06	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5431	2	33	9	N	30					72
*07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5657	2	21	9	N	19					91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2900 N	2942	-0-	42	42	2782	2	160	9	N	145	193	1			116
03	3100 N	3139	-0-	39	81	2964	2	175	9	N	159	196	1			79
04	3275 X	3194	-0-	-81	-0-	3038	2	156	9	N	142					221
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3102	2	128	9	N	116	180	1			157
06	3030 X	3007	-0-	-23	-0-	2838	2	169	9	N	154	187	1			124
07	3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2867	2	123	9	N	112					236

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

02	2639 X	2411	-0-	-228	-0-	2397	2	14	9	N	13					132
03	DLQ G-10	2773	-0-	2773	2773	2754	2	19	9	N	17					149
04	5289 X	2516	-0-	-2773	-0-	2497	2	19	9	N	17					166
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2427	2	15	9	N	14					180
06	2670 X	2552	-0-	-118	-0-	2534	2	18	9	N	16					196
07	2759 X	2059	-0-	-700	-0-	2048	2	11	9	N	10					206

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

02	1189 N	1012	-0-	-177	-0-	992	2	20	9	N	18					209
03	1147 N	535	-0-	-612	-0-	496	2	39	9	N	35	191	1			53
04	660 X	199	-0-	-461	-0-	185	2	14	9	N	13					66
05	1085 X	186	-0-	-899	-0-	177	2	9	9	N	8					74
06	1050 X	147	-0-	-903	-0-	138	2	9	9	N	8					82
07	1085 X	227	-0-	-858	-0-	217	2	10	9	N	9					91

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900

02	1160 N	1101	-0-	-59	-0-	1028	2	73	9	N	66	191	1			107
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1147	2	69	9	N	63					170
04	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1045	2	54	9	N	49					219
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1147	2	51	9	N	46					265
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1134	2	53	9	N	48	177	1			136
*07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1132	2	39	9	N	35					171

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163

02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4094	2	337	9	N	306	374	1			223
03	DLQ G-10	4092	-0-	4092	4092	3776	2	316	9	N	287	373	1			137
04	7641 X	3549	-0-	-4092	-0-	3287	2	262	9	N	238	192	1			183
05	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4136	2	341	9	N	310	372	1			121
06	4590 X	3652	-0-	-938	-0-	3392	2	260	9	N	236	180	1			177
07	4743 X	3432	-0-	-1311	-0-	3175	2	257	9	N	234	187	1			224

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341

02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					28
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					28
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					28
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					28
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	384	2	52	9	N	47					75
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					75

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

02	319 N	267	-0-	-52	-0-	257	2	10	9	N	9					61
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	N	6					67
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	233	2	11	9	N	10					77
05	310 N	45	-0-	-265	-0-	39	2	6	9	N	5	51	1			31
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	8	2	36	9	N	33					64
07	279 N	119	-0-	-160	-0-	84	2	35	9	N	32					96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735

02	667	N	593	-0-	-74	-0-	585	2	8	9	N	7					108
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	710	2	10	9	N	9					117
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	635	2	10	9	N	9					126
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	598	2	10	9	N	9					135
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	617	2	11	9	N	10					145
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	604	2	7	9	N	6					151

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					31
03	DLQ G-10		264	-0-	264	264	264	2			Y	-0-					31
04	446	N	182	-0-	-264	-0-	182	2			Y	-0-					31
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					31
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			Y	-0-					31
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					31

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789

02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1721	2	63	9	N	57					105
03	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	1384	2	48	9	N	44					149
04	3412	X	1980	-0-	-1432	-0-	1927	2	53	9	N	48					197
05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1817	2	51	9	N	46					243
06	1860	X	759	-0-	-1101	-0-	740	2	19	9	N	17	178	1			82
*07	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2290	2	64	9	N	58					140

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	206	1	450	2	N	50					210
							55	9									
03	744	N	559	-0-	-185	-0-	500	2	59	9	N	54					264
04	660	N	457	-0-	-203	-0-	421	2	36	9	N	33	186	1			111
05	713	N	408	-0-	-305	-0-	346	2	62	9	N	56					167
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	620	2	73	9	N	66					233
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	486	2	47	9	N	43	182	1			94

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088

02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781

02	4002	X	3701	-0-	-301	-0-	3612	2	89	9	N	81					248
03	DLQ G-10		4196	-0-	4196	4196	4093	2	103	9	N	94	187	1			155
04	8435	X	4239	-0-	-4196	-0-	4122	2	117	9	N	106					261
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3944	2	92	9	N	84	187	1			158
06	4050	X	3735	-0-	-315	-0-	3650	2	85	9	N	77					235
07	4371	X	3842	-0-	-529	-0-	3763	2	79	9	N	72	185	1			122

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

02	928	X	777	-0-	-151	-0-	777	2			N	-0-					109
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	586	2	22	9	N	20					129
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					129
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	897	2	43	9	N	39					168
07	837	X	261	-0-	-576	-0-	194	2	67	9	N	61					229

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1332	2	47	9	N	43					74
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1312	2	42	9	N	38					112
04	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	1244	2	33	9	N	30					142
05	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1245	2	13	9	N	12					154
06	1320	N	1044	-0-	-276	-0-	1016	2	28	9	N	25					179
07	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1091	2	23	9	N	21					200

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

02	145	N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					15
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					15
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					15
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	131	2	35	9	N	32					47
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	N	6					53
07	217	N	116	-0-	-101	-0-	112	2	4	9	N	4					57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					36
03	651 N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					36
04	510 N	411	-0-	-99	-0-	411	2			N	-0-					36
05	651 N	475	-0-	-176	-0-	475	2			N	-0-					36
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					36
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					36

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5481 X	2333	-0-	-3148	-0-	696	1	1625	2	N	11					186
						12	9									
03	DLQ G-10	2466	-0-	2466	2466	706	1	1747	2	N	12					198
						13	9									
04	5222 X	2756	-0-	-2466	-0-	620	1	2123	2	N	12					210
						13	9									
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	641	1	2296	2	N	13					223
						14	9									
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	720	1	2328	2	N	13					236
						14	9									
07	2852 X	2361	-0-	-491	-0-	720	1	1632	2	N	8					244
						9	9									

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

02	3045 X	2976	-0-	-69	-0-	2976	2			N	-0-					205
03	DLQ G-10	3013	-0-	3013	3013	3013	2			N	-0-					205
04	6024 X	3011	-0-	-3013	-0-	3011	2			N	-0-					205
05	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					205
06	3120 X	1995	-0-	-1125	-0-	1989	2	6	9	N	5					210
*07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3339	2	3	9	N	3					213

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253

02	522 N	430	-0-	-92	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	551	N	298	-0-	-253	-0-	287	2	11	9	N	10					147
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	522	2	20	9	N	18					165
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	419	2	18	9	N	16					181
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	381	2	15	9	N	14					195
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	470	2	15	9	N	14					209
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	464	2	12	9	N	11					220

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380

02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3972	2	32	9	N	29					122
03	DLQ G-10		4383	-0-	4383	4383	4351	2	32	9	N	29					151
04	8535	X	4152	-0-	-4383	-0-	4124	2	28	9	N	25					176
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4266	2	24	9	N	22					198
06	4230	X	4143	-0-	-87	-0-	4113	2	30	9	N	27					225
07	4371	X	4027	-0-	-344	-0-	4006	2	21	9	N	19					244

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

02	3451	X	3210	-0-	-241	-0-	3198	2	12	9	N	11					68
03	DLQ G-10		3260	-0-	3260	3260	3247	2	13	9	N	12					80
04	5836	X	2576	-0-	-3260	-0-	2567	2	9	9	N	8					88
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2320	2	8	9	N	7					95
06	3450	X	2184	-0-	-1266	-0-	2182	2	2	9	N	2					97
07	3441	X	1049	-0-	-2392	-0-	1049	2			N	-0-					97

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	334	1	2039	2	N	14					85
							15	9									
03	2759	N	2450	-0-	-309	-0-	357	1	2081	2	N	11					96
							12	9									
04	2640	N	2467	-0-	-173	-0-	346	1	2112	2	N	8					104
							9	9									
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	357	1	2313	2	N	14					118
							15	9									
06	2370	N	1727	-0-	-643	-0-	207	1	1520	2	N	-0-					118
07	2542	N	1559	-0-	-983	-0-	207	1	1352	2	N	-0-					118

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480

02	8584	X	8567	-0-	-17	-0-	8396	2	171	9	N	155					210
03	DLQ G-10		8157	-0-	8157	8157	8016	2	141	9	N	128	193	1			145
04	16861	X	8704	-0-	-8157	-0-	8540	2	164	9	N	149	185	1			109
05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8594	2	169	9	N	154					263
06	9570	X	8379	-0-	-1191	-0-	8225	2	154	9	N	140	188	1			215
07	9145	X	8402	-0-	-743	-0-	8257	2	145	9	N	132	180	1			167

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2900	X	2772	-0-	-128	-0-	783	1	1955	2	N	31					108
							34	9									
03	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	837	1	1942	2	N	30					138
							33	9									
04	5361	X	2549	-0-	-2812	-0-	810	1	1714	2	N	23					161
							25	9									
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	837	1	2099	2	N	17	103	1			75
							19	9									
06	2880	X	2588	-0-	-292	-0-	810	1	1757	2	N	19					94
							21	9									
07	2976	X	2912	-0-	-64	-0-	810	1	2076	2	N	24					118
							26	9									

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062

02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	803	2	29	9	N	26					209
03	1147	N	742	-0-	-405	-0-	711	2	31	9	N	28					237
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	908	2	34	9	N	31	192	1			76
05	899	X	604	-0-	-295	-0-	576	2	28	9	N	25					101
06	870	X	858	-0-	-12	-0-	825	2	33	9	N	30					131
07	961	X	814	-0-	-147	-0-	793	2	21	9	N	19					150

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945

02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4718	2	24	9	N	22					237
03	DLQ G-10		4668	-0-	4668	4668	4644	2	24	9	N	22	185	1			74
04	8479	X	3811	-0-	-4668	-0-	3797	2	14	9	N	13					87
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3585	2	15	9	N	14					101
06	4920	X	3623	-0-	-1297	-0-	3609	2	14	9	N	13					114
07	5084	X	3558	-0-	-1526	-0-	3545	2	13	9	N	12					126

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

02	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1618	2	36	9	N	33					125
03	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1664	2	50	9	N	45					170
04	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	1529	2	46	9	N	42					212
05	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1453	2	37	9	N	34					246
06	1650	N	1399	-0-	-251	-0-	1376	2	23	9	N	21	179	1			88
07	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1423	2	32	9	N	29					117

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					24
03	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	2			N	-0-					24
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					24
05	558	X	239	-0-	-319	-0-	239	2			N	-0-					24
06	540	X	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					24
07	558	X	179	-0-	-379	-0-	179	2			N	-0-					24

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	870	N	858	-0-	-12	-0-	784	2	74	9	N	67					156
03	930	N	817	-0-	-113	-0-	753	2	64	9	N	58					214
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	842	2	72	9	N	65					279
05	930	X	759	-0-	-171	-0-	704	2	55	9	N	50	177	1			152
06	900	X	542	-0-	-358	-0-	498	2	44	9	N	40					192
*07	961	X	961	-0-	-0-	-0-	881	2	80	9	N	73					265

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1098	2	37	9	N	34					152
03	1333	N	728	-0-	-605	-0-	699	2	29	9	N	26					178
04	930	X	616	-0-	-314	-0-	593	2	23	9	N	21					199
05	1209	X	971	-0-	-238	-0-	951	2	20	9	N	18					217
06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1345	2	35	9	N	32					249
07	1209	X	959	-0-	-250	-0-	853	2	106	9	N	96					345

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	840	2	129	9	N	117					233
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	692	2	96	9	N	87	191	1			129
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	838	2	99	9	N	90					219
05	1023	X	898	-0-	-125	-0-	814	2	84	9	N	76	190	1			105
06	990	X	831	-0-	-159	-0-	752	2	79	9	N	72					177
07	1023	X	844	-0-	-179	-0-	775	2	69	9	N	63					240

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

02	1160	N	1092	-0-	-68	-0-	1079	2	13	9	N	12					162
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1182	2	14	9	N	13					175
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1132	2	17	9	N	15					190
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	2	11	9	N	10					200
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1156	2	13	9	N	12					212
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1212	2	14	9	N	13					225

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	476	2	46	9	N	42					171
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	449	2	43	9	N	39					210
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	472	2	36	9	N	33					243
05	558	N	438	-0-	-120	-0-	404	2	34	9	N	31	186	1			88
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	424	2	41	9	N	37					125
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	341	2	39	9	N	35					160

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		461	-0-	461	461	461	2			N	-0-					25

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

02	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					65
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					65
04	870	X	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					65
05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					65
06	870	X	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					65
07	899	X	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	2			N	-0-					26
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					26
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					26
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					26
06	480	N	60	-0-	-420	-0-	60	2			N	-0-					26
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					26

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8286	2	18	9	N	16					101
03	DLQ G-10		8212	-0-	8212	8212	8180	2	32	9	N	29					130
04	16216	X	8004	-0-	-8212	-0-	8004	2			N	-0-	106	1			24
05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					24
06	8580	X	7726	-0-	-854	-0-	7714	2	12	9	N	11					35
07	8866	X	8380	-0-	-486	-0-	8369	2	11	9	N	10					45

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					11
03	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			N	-0-					11
04	1590	X	272	-0-	-1318	-0-	272	2			N	-0-					11
05	2108	X	110	-0-	-1998	-0-	110	2			N	-0-					11
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3273	2	8	9	N	7					18
*07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					18

BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11076 - 13940

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532

02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	648	1	2045	2	N	19					154
							21	9									
03	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1801	2	2	9	N	2	121	1			35
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2194	2	1	9	N	1					36
05	2046	X	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					36
06	2820	X	1649	-0-	-1171	-0-	1649	2			N	-0-					36
07	2914	X	1638	-0-	-1276	-0-	1638	2			N	-0-					36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	682 X	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600

02	812 N	745	-0-	-67	-0-	708	2	37	9	N	34					99
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	784	2	46	9	N	42					141
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	759	2	31	9	N	28					169
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	847	2	35	9	N	32					201
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	941	2	39	9	N	35					236
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1018	2	40	9	N	36	189	1			83

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557

02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	512	2	11	9	N	10					160
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	522	2	12	9	N	11					171
04	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2754	2	87	9	N	79					250
05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1327	2	41	9	N	37	182	1			105
06	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1228	2	32	9	N	29					134
07	2945 X	1355	-0-	-1590	-0-	1322	2	33	9	N	30					164

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

02	1102 N	1014	-0-	-88	-0-	1010	2	4	9	N	4					168
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	2	8	9	N	7					175
04	1080 N	324	-0-	-756	-0-	323	2	1	9	N	1					176
05	1085 N	205	-0-	-880	-0-	199	2	6	9	N	5	157	1			24
06	1410 N	182	-0-	-1228	-0-	178	2	4	9	N	4					28
07	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					28

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

02	957 N	504	-0-	-453	-0-	504	2			N	-0-					201
03	1643 N	486	-0-	-1157	-0-	485	2	1	9	N	1					202
04	600 X	326	-0-	-274	-0-	315	2	11	9	N	10					212
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	N	6	190	1			28
06	600 X	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					28
07	527 X	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					28

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470

02	4292 X	3806	-0-	-486	-0-	3784	2	22	9	N	20					153
03	DLQ G-10	4146	-0-	4146	4146	4126	2	20	9	N	18					171
04	8083 X	3937	-0-	-4146	-0-	3917	2	20	9	N	18					189
05	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3956	2	15	9	N	14					203
06	4020 X	3231	-0-	-789	-0-	3230	2	1	9	N	1					204
*07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4580	2	33	9	N	30					234

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15

SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

02	5075 X	4948	-0-	-127	-0-	4791	2	157	9	N	143	190	1			218
03	DLQ G-10	4761	-0-	4761	4761	4600	2	161	9	N	146	186	1			178
04	9646 X	4885	-0-	-4761	-0-	4727	2	158	9	N	144					322
05	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5048	2	157	9	N	143	187	1			278
06	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5265	2	167	9	N	152	188	1			242
*07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5279	2	154	9	N	140	182	1			200

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1835	2	31	9	N	28					97
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2045	2	35	9	N	32					129
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2001	2	31	9	N	28					157
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2185	2	30	9	N	27					184
06	2010 N	1856	-0-	-154	-0-	1817	2	39	9	N	35					219
*07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2109	2	28	9	N	25					244

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620

02	3306 X	3088	-0-	-218	-0-	783	1	2290	2	N	14					85
						15	9									
03	DLQ G-10	4932	-0-	4932	4932	837	1	4074	2	N	19					104
						21	9									
04	8729 X	3797	-0-	-4932	-0-	810	1	2963	2	N	22					126
						24	9									
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	837	1	2481	2	N	23					149
						25	9									
06	4770 X	3522	-0-	-1248	-0-	756	1	2746	2	N	18					167
						20	9									
07	4929 X	3020	-0-	-1909	-0-	756	1	2250	2	N	13					180
						14	9									

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3451 X	2814	-0-	-637	-0-	783	1	2031	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3672	-0-	3672	3672	837	1	2835	2	N	-0-			-0-
04	7306 X	3634	-0-	-3672	-0-	809	1	2825	2	N	-0-			-0-
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	836	1	2863	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	3170	-0-	-370	-0-	513	1	2657	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	2875	-0-	-876	-0-	513	1	2362	2	N	-0-			-0-

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	N	5			35
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1575	2	13	9	N	12			47
04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			47
05	2201 X	309	-0-	-1892	-0-	281	2	28	9	N	25			72
06	2220 X	1828	-0-	-392	-0-	1828	2			N	-0-			72
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			72

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

02	2871 X	1899	-0-	-972	-0-	644	1	1242	2	N	12			185
						13	9							
03	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	135	1	1414	2	N	18			203
						20	9							
04	3299 X	1730	-0-	-1569	-0-	1718	2	12	9	N	11			214
05	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			214
06	2760 X	1602	-0-	-1158	-0-	1589	2	13	9	N	12			226
*07	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2196	2	22	9	N	20			246

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200

02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1227	2	32	9	N	29			269
03	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1299	2	26	9	N	24	191	1	102
04	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	1219	2	26	9	N	24			126
05	1333 N	1017	-0-	-316	-0-	991	2	26	9	N	24			150
06	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1222	2	24	9	N	22			172
07	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1244	2	25	9	N	23			195

BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

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

02	261 N	232	-0-	-29	-0-	232	2			N	-0-			26
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			26
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			26
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			26
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-			26
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			26

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3857 X	3355	-0-	-502	-0-	3283	2	72	9	N	65					130
03	DLQ G-10	4380	-0-	4380	4380	4310	2	70	9	N	64					194
04	7421 X	3041	-0-	-4380	-0-	2982	2	59	9	N	54					248
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3785	2	58	9	N	53	187	1			114
06	4230 X	2951	-0-	-1279	-0-	2895	2	56	9	N	51					165
07	4371 X	3785	-0-	-586	-0-	3732	2	53	9	N	48					213

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

*08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1	9	N	1					139
*09	2610 X	1976	-0-	-634	-0-	1976	2			N	-0-					139
*10	2697 X	2484	-0-	-213	-0-	2483	2	1	9	N	1					140
*11	2610 X	1814	-0-	-796	-0-	1811	2	3	9	N	3					143
*12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3279	2	6	9	N	5					148
*01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2801	2	1	9	N	1					149
*02	2320 X	1237	-0-	-1083	-0-	1236	2	1	9	N	1					150
*03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2778	2	4	9	N	4					154
*04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2789	2	4	9	N	4					158
*05	2697 X	2341	-0-	-356	-0-	2339	2	2	9	N	2					160
*06	2730 X	2033	-0-	-697	-0-	2032	2	1	9	N	1					161
07	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	2678	2	2	9	N	2					163

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	337	1	4009	2	N	-0-					-0-
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	348	1	5321	2	N	-0-					-0-
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	337	1	4115	2	N	-0-					-0-
05	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	348	1	4528	2	N	-0-					-0-
06	5580 X	4580	-0-	-1000	-0-	337	1	4243	2	N	-0-					-0-
07	5673 X	4854	-0-	-819	-0-	348	1	4506	2	N	-0-					-0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

02	1682 X	654	-0-	-1028	-0-	631	2	23	9	N	21					183
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2503	2	56	9	N	51					234
04	1740 X	1411	-0-	-329	-0-	1410	2	1	9	N	1					235
05	1798 X	403	-0-	-1395	-0-	372	2	31	9	N	28	183	1			80
06	2880 X	874	-0-	-2006	-0-	839	2	35	9	N	32					112
07	2573 X	994	-0-	-1579	-0-	965	2	29	9	N	26					138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8					138
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1473	2	13	9	N	12	120	1			30
04	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1333	2	8	9	N	7					37
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1751	2	14	9	N	13					50
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	2	11	9	N	10					60
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					60

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	2	6	9	N	5					65
03	2604	N	2292	-0-	-312	-0-	2284	2	8	9	N	7					72
04	2220	X	2091	-0-	-129	-0-	2087	2	4	9	N	4					76
05	2263	X	1856	-0-	-407	-0-	1852	2	4	9	N	4					80
06	2220	X	2033	-0-	-187	-0-	2027	2	6	9	N	5					85
07	2294	X	1847	-0-	-447	-0-	1843	2	4	9	N	4					89

WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	831	2	39	9	N	35					236
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	893	2	30	9	N	27					263
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	839	2	17	9	N	15	191	1			87
05	930	N	754	-0-	-176	-0-	752	2	2	9	N	2					89
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1002	2	44	9	N	40					129
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	939	2	42	9	N	38					167

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8091	X	6201	-0-	-1890	-0-	337	1	5852	2	N	11					105
							12	9									
03	DLQ G-10		6760	-0-	6760	6760	348	1	6401	2	N	10					115
							11	9									
04	12712	X	5952	-0-	-6760	-0-	337	1	5602	2	N	12					127
							13	9									
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	348	1	5305	2	N	9					136
							10	9									
06	6570	X	4950	-0-	-1620	-0-	337	1	4603	2	N	9					145
							10	9									
07	6758	X	6016	-0-	-742	-0-	348	1	5650	2	N	16					161
							18	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					155
03	3100 N	3798	-0-	698	698	3778	2	20	9	N	18					173
04	2431 X	1733	-0-	-698	-0-	1730	2	3	9	N	3					176
05	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1045	2	10	9	N	9					185
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					185
07	3813 X	928	-0-	-2885	-0-	928	2			N	-0-					185

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

02	1392 N	642	-0-	-750	-0-	625	2	17	9	N	15					111
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1677	2	37	9	N	34					145
04	1170 X	957	-0-	-213	-0-	956	2	1	9	N	1					146
05	856 X	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					149
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					149
07	1705 X	195	-0-	-1510	-0-	195	2			N	-0-					149

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

02	232 N	175	-0-	-57	-0-	151	2	24	9	N	22					206
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	169	1			37
04	300 X	82	-0-	-218	-0-	75	2	7	9	N	6					43
05	186 X	165	-0-	-21	-0-	152	2	13	9	N	12					55
06	480 X	316	-0-	-164	-0-	298	2	18	9	N	16					71
07	310 X	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					71

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3169	2	74	9	N	67	184	1			113
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4133	2	78	9	N	71					184
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3624	2	117	9	N	106					290
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3097	2	57	9	N	52	191	1			151
06	4080 X	3846	-0-	-234	-0-	3785	2	61	9	N	55					206
07	4216 X	3964	-0-	-252	-0-	3892	2	72	9	N	65					271

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3539	2	155	9	N	141	185	1			186
03	DLQ G-10	3831	-0-	3831	3831	3684	2	147	9	N	134	183	1			137
04	7211 X	3380	-0-	-3831	-0-	3257	2	123	9	N	112					249
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3559	2	130	9	N	118	185	1			182
06	3810 X	3409	-0-	-401	-0-	3297	2	112	9	N	102					284
07	3937 X	3845	-0-	-92	-0-	3712	2	133	9	N	121	183	1			222

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					127
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2452	2	124	9	N	113					240
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2116	2	40	9	N	36					276
05	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1269	2	23	9	N	21					297
06	2490	X	991	-0-	-1499	-0-	973	2	18	9	N	16	185	1			128
07	2573	X	693	-0-	-1880	-0-	692	2	1	9	N	1					129

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	246	2	62	9	N	56					144
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					144
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					144
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					144
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					144
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					144

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	609	N	584	-0-	-25	-0-	551	2	33	9	N	30					225
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	577	2	36	9	N	33					258
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	577	2	26	9	N	24	177	1			105
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	566	2	37	9	N	34					139
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	541	2	40	9	N	36					175
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	577	2	40	9	N	36					211

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1589	2	39	9	N	35					162
03	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	1720	2	42	9	N	38					200
04	1740	X	1499	-0-	-241	-0-	1462	2	37	9	N	34					234
05	1736	X	1628	-0-	-108	-0-	1597	2	31	9	N	28	188	1			74
06	1740	X	1636	-0-	-104	-0-	1599	2	37	9	N	34					108
07	1767	X	1649	-0-	-118	-0-	1617	2	32	9	N	29					137

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	928	N	857	-0-	-71	-0-	857	2			N	-0-					61
03	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2402	2	9	9	N	8					69
04	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	1695	2	6	9	N	5					74
05	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1980	2	6	9	N	5					79
06	2340	X	1727	-0-	-613	-0-	1724	2	3	9	N	3					82
07	2418	X	1771	-0-	-647	-0-	1768	2	3	9	N	3					85

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	783	1	423	2	N	61					157
							67	9									
03	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	837	1	188	2	N	53					210
							58	9									
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	809	1	260	2	N	31					241
							34	9									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	836	1	347	2	N	35	179	1			97
							39	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	810	1	283	2	N	40					137
							44	9									
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	810	1	280	2	N	45					182
							50	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					43
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					43
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					43
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					43
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					43
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					43

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882

02	2900	N	3849	-0-	949	2951	3830	2	19	9	N	17					95
03	5914	X	2963	-0-	-2951	-0-	2946	2	17	9	N	15					110
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3994	2	10	9	N	9					119
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2648	2	10	9	N	9					128
06	3990	X	415	-0-	-3575	-0-	412	2	3	9	N	3					131
07	4123	X	493	-0-	-3630	-0-	492	2	1	9	N	1					132

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4215	2	2	9	N	2					49
03	DLQ G-10		4342	-0-	4342	4342	4335	2	7	9	N	6					55
04	8433	X	4091	-0-	-4342	-0-	4091	2			N	-0-					55
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					55
06	4740	X	3902	-0-	-838	-0-	3901	2	1	9	N	1					56
07	4495	X	3981	-0-	-514	-0-	3979	2	2	9	N	2					58

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7	9	N	6					56
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1544	2	4	9	N	4					60
04	1770	X	1588	-0-	-182	-0-	1585	2	3	9	N	3					63
05	1922	X	1852	-0-	-70	-0-	1849	2	3	9	N	3					66
06	1860	X	1635	-0-	-225	-0-	1632	2	3	9	N	3					69
07	1922	X	1700	-0-	-222	-0-	1697	2	3	9	N	3					72

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

02	1798	N	1451	-0-	-347	-0-	1386	2	65	9	N	59					101
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1557	2	77	9	N	70					171
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1383	2	76	9	N	69					240
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1361	2	58	9	N	53	190	1			103
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1332	2	48	9	N	44					147
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1416	2	51	9	N	46					193

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	756	1	3773	2	N	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	837	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	810	1	3672	2	N	-0-					-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	837	1	3622	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4019	-0-	-661	-0-	810	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3372	-0-	-1464	-0-	810	1	2562	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669 X	4118	-0-	-551	-0-	774	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4511	-0-	4511	4511	837	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	8807 X	4296	-0-	-4511	-0-	810	1	3486	2	N	-0-					-0-
05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	837	1	3602	2	N	-0-					-0-
06	4380 X	3354	-0-	-1026	-0-	770	1	2584	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	3832	-0-	-694	-0-	770	1	3062	2	N	-0-					-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702

02	2262 X	2097	-0-	-165	-0-	2062	2	35	9	N	32					197
03	DLQ G-10	1849	-0-	1849	1849	1819	2	30	9	N	27					224
04	3228 X	1379	-0-	-1849	-0-	1344	2	35	9	N	32					256
05	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1684	2	34	9	N	31	183	1			104
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2243	2	40	9	N	36					140
07	2232 X	2203	-0-	-29	-0-	2167	2	36	9	N	33					173

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	3					74
03	651 N	506	-0-	-145	-0-	492	2	14	9	N	13					87
04	660 N	473	-0-	-187	-0-	469	2	4	9	N	4					91
05	527 N	404	-0-	-123	-0-	396	2	8	9	N	7					98
06	480 N	176	-0-	-304	-0-	170	2	6	9	N	5					103
07	496 N	76	-0-	-420	-0-	76	2			N	-0-					103

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

02	5626 X	4530	-0-	-1096	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5008	-0-	5008	5008	5008	2			N	-0-					-0-
04	9814 X	4806	-0-	-5008	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4587	-0-	-273	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4914	-0-	-108	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625

02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5					25
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					26
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					27
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					27
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	581	2	1	9	N	1					28
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					28

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450

02	1363 N	1331	-0-	-32	-0-	1331	2			N	-0-					69
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					69
04	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					69
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					69
06	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	1342	2			N	-0-					69
*07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					69

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200

02	8439 X	7242	-0-	-1197	-0-	783	1	6459	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7773	-0-	7773	7773	837	1	6936	2	N	-0-					-0-
04	15267 X	7494	-0-	-7773	-0-	810	1	6684	2	N	-0-					-0-
05	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	837	1	6917	2	N	-0-					-0-
06	7530 X	7154	-0-	-376	-0-	810	1	6344	2	N	-0-					-0-
07	7781 X	7327	-0-	-454	-0-	810	1	6517	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2552 X	668	-0-	-1884	-0-	668	2			N	-0-					85
03	DLQ G-10	648	-0-	648	648	647	2	1	9	N	1					86
04	1291 X	643	-0-	-648	-0-	643	2			N	-0-					86
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					86
06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					86
*07	769 X	769	-0-	-0-	-0-	739	2	30	9	N	27					113

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	806 N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	660 N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505

02	1421 N	1301	-0-	-120	-0-	1301	2			N	-0-					138
03	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1347	2	1	9	N	1					139
04	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-					139
05	1395 N	973	-0-	-422	-0-	973	2			N	-0-					139
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	N	1					140
07	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			N	-0-					140

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1222	2	11	9	N	10					175
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1200	2	12	9	N	11					186
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	2	10	9	N	9					195
05	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1227	2	12	9	N	11					206
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1181	2	12	9	N	11					217
*07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1374	2	10	9	N	9					226

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380

02	1827 N	1523	-0-	-304	-0-	1477	2	46	9	N	42	186	1			118
03	1860 N	1130	-0-	-730	-0-	1073	2	57	9	N	52					170
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1921	2	103	9	N	94					264
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1878	2	118	9	N	107	190	1			181
06	1080 N	941	-0-	-139	-0-	911	2	30	9	N	27					208
07	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	1572	2	281	9	N	255	187	1			276

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3505	-0-	-265	-0-	783	1	2669	2	N	48					193
							53	9									
03	DLQ G-10		3539	-0-	3539	3539	837	1	2650	2	N	47					240
							52	9									
04	6943	X	3404	-0-	-3539	-0-	810	1	2544	2	N	45	194	1			91
							50	9									
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	837	1	2354	2	N	42					133
							46	9									
06	3630	X	2726	-0-	-904	-0-	810	1	1872	2	N	40					173
							44	9									
07	3751	X	3163	-0-	-588	-0-	837	1	2287	2	N	35					208
							39	9									

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790

02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2757	-0-	-157	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719

02	928	N	835	-0-	-93	-0-	825	2	10	9	N	9					42
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	867	2	10	9	N	9					51
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	847	2	11	9	N	10					61
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	873	2	13	9	N	12					73
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	N	11					84
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	858	2	7	9	N	6					90

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	N	5					96
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					96
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					96
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					96
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					96

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4408	X	4014	-0-	-394	-0-	696	1	3173	2	N	132					260
							145	9									
03	DLQ G-10		3952	-0-	3952	3952	744	1	3074	2	N	122	185	1			197
							134	9									
04	7728	X	3776	-0-	-3952	-0-	720	1	2932	2	N	113	193	1			117
							124	9									
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	744	1	2848	2	N	104					221
							114	9									
06	4140	X	3509	-0-	-631	-0-	720	1	2692	2	N	88	195	1			114
							97	9									
07	4278	X	3675	-0-	-603	-0-	720	1	2858	2	N	88					202
							97	9									

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113

02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	668	1	1978	2	N	44					148
							48	9									
03	2883	N	1902	-0-	-981	-0-	1893	2	9	9	N	8					156
04	2430	N	1596	-0-	-834	-0-	1596	2			N	-0-					156
05	2728	N	2540	-0-	-188	-0-	2435	2	105	9	N	95					251
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2511	2	46	9	N	42	184	1			109
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2363	2	46	9	N	42					151

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1870	2	35	9	N	32					99
03	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1701	2	33	9	N	30					129
04	1920	X	1891	-0-	-29	-0-	1858	2	33	9	N	30					159
05	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	1994	2	35	9	N	32					191
06	1980	X	1757	-0-	-223	-0-	1727	2	30	9	N	27					218
07	2046	X	1836	-0-	-210	-0-	1810	2	26	9	N	24					242

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	621	1	730	2	N	6					72
							7	9									
03	1798	N	1228	-0-	-570	-0-	1221	2	7	9	N	6					78
04	1020	N	564	-0-	-456	-0-	563	2	1	9	N	1					79
05	1457	N	525	-0-	-932	-0-	525	2			N	-0-					79
06	1200	N	456	-0-	-744	-0-	456	2			N	-0-					79
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	414	2	2	9	N	2					81

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	564	-0-	-769	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	780	N	532	-0-	-248	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	540	N	312	-0-	-228	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	2			N	-0-					-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3426	2	4	9	N	4					49
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4125	2	8	9	N	7					56
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3334	2	3	9	N	3					59
05	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2927	2	3	9	N	3					62
06	5160	X	2072	-0-	-3088	-0-	2068	2	4	9	N	4					66
07	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	4050	2	4	9	N	4					70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					90
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					90
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					90
05	372	X	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					90
06	360	X	351	-0-	-9	-0-	347	2	4	9	N	4					94
07	372	X	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					94

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5688	2	37	9	N	34	340	1			247
03	DLQ G-10		5047	-0-	5047	5047	5022	2	25	9	N	23	193	1			77
04	9671	X	4624	-0-	-5047	-0-	4594	2	30	9	N	27					104
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4480	2	29	9	N	26					130
06	5640	X	4049	-0-	-1591	-0-	4021	2	28	9	N	25					155
07	5828	X	4578	-0-	-1250	-0-	4566	2	12	9	N	11					166

PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	682	1	3107	2	N	6					97
							7	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	744	1	3180	2	N	6					103
							7	9									
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	720	1	2963	2	N	5					108
							6	9									
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	744	1	3024	2	N	5					113
							6	9									
06	3510	X	3506	-0-	-4	-0-	720	1	2780	2	N	5					118
							6	9									
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	720	1	2909	2	N	3					121
							3	9									

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	326	1	3852	2	N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	348	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2199	-0-	-591	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3590	-0-	-910	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3632	-0-	-1328	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2499	-0-	-973	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1363	N	1344	-0-	-19	-0-	1304	2	40	9	N	36					216
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1388	2	40	9	N	36	190	1			62
04	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1314	2	39	9	N	35					97
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1350	2	42	9	N	38					135
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1327	2	39	9	N	35					170
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1255	2	30	9	N	27					197

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	928 N	845	-0-	-83	-0-	839	2	6	9	Y	5					30
03	DLQ G-10	871	-0-	871	871	865	2	6	9	Y	5					35
04	1300 N	859	-0-	-441	430	858	2	1	9	Y	1					36
05	1291 N	861	-0-	-430	-0-	860	2	1	9	Y	1					37
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	13					50
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	4					54

CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196

02	1827 N	1340	-0-	-487	-0-	1314	2	26	9	N	24					132
03	1798 N	1530	-0-	-268	-0-	1505	2	25	9	N	23					155
04	1680 N	1301	-0-	-379	-0-	1301	2			N	-0-					155
05	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1357	2	19	9	N	17					172
06	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1306	2	25	9	N	23					195
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1383	2	26	9	N	24					219

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035

02	696 N	503	-0-	-193	-0-	499	2	4	9	N	4					135
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2					137
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1					138
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					138
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-					138
07	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-					138

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719

02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	697	1	3511	2	N	271	185	1			211
						298	9									
03	DLQ G-10	4733	-0-	4733	4733	744	1	3683	2	N	278	185	1			304
						306	9									
04	9623 X	4890	-0-	-4733	-0-	720	1	3862	2	N	280	372	1			212
						308	9									
05	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	744	1	4208	2	N	482	372	1			322
						530	9									
06	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	720	1	4056	2	N	97	181	1			238
						107	9									
*07	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	720	1	4397	2	N	307	180	1			365
						338	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1885 N	1842	-0-	-43	-0-	1767	2	75	9	N	68					191
03	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	1848	2	75	9	N	68					259
04	1890 X	1818	-0-	-72	-0-	1746	2	72	9	N	65	189	1			135
05	1984 X	1847	-0-	-137	-0-	1781	2	66	9	N	60					195
06	1920 X	1808	-0-	-112	-0-	1733	2	75	9	N	68					263
07	1984 X	1824	-0-	-160	-0-	1773	2	51	9	N	46	184	1			125

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

02	1508 X	1079	-0-	-429	-0-	1062	2	17	9	N	15					230
03	DLQ G-10	1402	-0-	1402	1402	1372	2	30	9	N	27					257
04	2282 X	880	-0-	-1402	-0-	863	2	17	9	N	15					272
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	847	2	13	9	N	12	187	1			97
06	1470 X	1171	-0-	-299	-0-	1153	2	18	9	N	16					113
*07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2822	2	40	9	N	36					149

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

02	986 N	869	-0-	-117	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

02	3103 X	2568	-0-	-535	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3148	-0-	3148	3148	3148	2			N	-0-					-0-
04	6307 X	3159	-0-	-3148	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	3071	-0-	-109	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2913	-0-	-342	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1450	N	1129	-0-	-321	-0-	1074	2	55	9	N	50					132
03	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	969	2	63	9	N	57					189
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1255	2	61	9	N	55					244
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1098	2	40	9	N	36	183	1			97
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1214	2	68	9	N	62					159
07	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1247	2	63	9	N	57					216

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

02	493	N	314	-0-	-179	-0-	312	2	2	9	N	2					173
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	531	2	25	9	N	23					196
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					196
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	557	2	24	9	N	22					218
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	531	2	37	9	N	34					252
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					252

NORTHRUP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376

02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1797	2	48	9	N	44	183	1			131
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1884	2	58	9	N	53					184
04	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1763	2	32	9	N	29					213
05	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1851	2	50	9	N	45					258
06	1890	N	1369	-0-	-521	-0-	1366	2	3	9	N	3					261
07	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1673	2			N	-0-					261

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591

02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1218	2	30	9	N	27					232
03	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1219	2	23	9	N	21	190	1			63
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1338	2	34	9	N	31					94
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	N	13					107
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1154	2	24	9	N	22					129
07	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1207	2	15	9	N	14					143

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377

02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3463	2	83	9	N	75					172
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3791	2	83	9	N	75					247
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3496	2	68	9	N	62	191	1			118
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3394	2	58	9	N	53					171
06	3750	X	3279	-0-	-471	-0-	3228	2	51	9	N	46					217
07	3875	X	3484	-0-	-391	-0-	3425	2	59	9	N	54					271

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

02	6989	X	6865	-0-	-124	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6738	-0-	6738	6738	6738	2			N	-0-					-0-
04	13970	X	7232	-0-	-6738	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6952	-0-	-638	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7124	-0-	-347	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					20
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					20
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					20
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					20
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					20
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3798	X	2999	-0-	-799	-0-	729	1	2270	2	N	-0-					209
03	2449	X	1586	-0-	-863	-0-	1586	2			N	-0-					209
04	2370	X	199	-0-	-2171	-0-	199	2			N	-0-					209
05	2449	X	38	-0-	-2411	-0-	38	2			N	-0-					209
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					209
07	3131	X	683	-0-	-2448	-0-	683	2			N	-0-					209

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	15	1			136
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	2	1	9	N	1	40	1			97
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	2	6	9	N	5					102
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	N	5					107
06	2310	N	410	-0-	-1900	-0-	409	2	1	9	N	1					108
07	1953	N	838	-0-	-1115	-0-	835	2	3	9	N	3					111

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4963	2	144	9	N	131	189	1			179
03	DLQ G-10		5035	-0-	5035	5035	4904	2	131	9	N	119	190	1			108
04	11913	X	6878	-0-	-5035	-0-	6673	2	205	9	N	186					294
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6656	2	198	9	N	180	190	1			284
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6109	2	175	9	N	159	184	1			259
07	7099	X	5923	-0-	-1176	-0-	5771	2	152	9	N	138	184	1			213

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TONTO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	4098	-0-	-1122	-0-	696	1	3304	2	N	89	182	1			191
							98	9									
03	DLQ G-10		4242	-0-	4242	4242	744	1	3399	2	N	90					281
							99	9									
04	10107	X	5865	-0-	-4242	-0-	706	1	4949	2	N	191	190	1			282
							210	9									
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	730	1	4247	2	N	152	180	1			254
							167	9									
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	720	1	3948	2	N	135	184	1			205
							149	9									
07	5952	X	5228	-0-	-724	-0-	720	1	4366	2	N	129	187	1			147
							142	9									

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

02	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7181	-0-	-499	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6741	-0-	-1350	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5939	2	105	9	N	95	193	1			146
03	DLQ G-10		6419	-0-	6419	6419	6298	2	121	9	N	110					256
04	12590	X	6171	-0-	-6419	-0-	6051	2	120	9	N	109	184	1			181
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6224	2	116	9	N	105					286
06	6240	X	6040	-0-	-200	-0-	5939	2	101	9	N	92	191	1			187
07	6448	X	6230	-0-	-218	-0-	6118	2	112	9	N	102					289

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

02	1450	X	1405	-0-	-45	-0-	1405	2			N	-0-					190
03	DLQ G-10		1466	-0-	1466	1466	1466	2			N	-0-					190
04	2756	X	1290	-0-	-1466	-0-	1288	2	2	9	N	2	165	1			27
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					27
06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					27
*07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					27

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	18212	X	12766	-0-	-5446	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10667	-0-	10667	10667	10667	2			N	-0-					-0-
04	21707	X	11040	-0-	-10667	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	11639	-0-	-1561	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	11370	-0-	-2270	-0-	11370	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2523	N	2464	-0-	-59	-0-	2433	2	31	9	N	28					198
03	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	2596	2	31	9	N	28					226
04	2580	X	2481	-0-	-99	-0-	2456	2	25	9	N	23	194	1			55
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2610	2	29	9	N	26					81
06	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	2490	2	25	9	N	23					104
07	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	2581	2	24	9	N	22					126

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777

02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2720	-0-	-1180	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	326	1	14964	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16343	-0-	16343	16343	348	1	15995	2	N	-0-					-0-
04	30858	X	14515	-0-	-16343	-0-	337	1	14178	2	N	-0-					-0-
05	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	348	1	13153	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	11154	-0-	-4656	-0-	337	1	10817	2	N	-0-					-0-
07	16337	X	10119	-0-	-6218	-0-	348	1	9771	2	N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3673	2	1	9	N	1					136
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5106	2	14	9	N	13					149
04	2940	X	2315	-0-	-625	-0-	2314	2	1	9	N	1					150
05	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5596	2	4	9	N	4					154
06	4950	X	3322	-0-	-1628	-0-	3319	2	3	9	N	3					157
07	5115	X	455	-0-	-4660	-0-	455	2			N	-0-					157

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	521	2	1	9	N	1	168	1			32
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	355	2	6	9	N	5					37
04	480	N	328	-0-	-152	-0-	325	2	3	9	N	3					40
05	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-					40
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					40
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	280	2	9	9	N	8					48

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

02	406	N	132	-0-	-274	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	420	2	367	9	N	334	327	1			7
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					7
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					7
06	750	X	352	-0-	-398	-0-	352	2			N	-0-					7
07	775	X	432	-0-	-343	-0-	432	2			N	-0-					7

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

02	28441	X	28441	-0-	-0-	-0-	337	1	28104	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		24697	-0-	24697	24697	348	1	24349	2	N	-0-					-0-
04	44967	X	20270	-0-	-24697	-0-	337	1	19933	2	N	-0-					-0-
05	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	348	1	21432	2	N	-0-					-0-
06	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	337	1	20553	2	N	-0-					-0-
*07	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	348	1	20731	2	N	-0-					-0-

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

02	3393	X	2994	-0-	-399	-0-	2851	2	143	9	N	130					213
03	DLQ G-10		3397	-0-	3397	3397	3230	2	167	9	N	152	188	1			177
04	6049	X	2652	-0-	-3397	-0-	2509	2	143	9	N	130					307
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	2983	2	157	9	N	143	183	1			267
06	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	3118	2	191	9	N	174	181	1			260
07	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	3127	2	185	9	N	168	188	1			240

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1473	2	44	9	N	40					160
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1339	2	44	9	N	40					200
04	1470	X	1340	-0-	-130	-0-	1297	2	43	9	N	39					239
05	1612	X	1407	-0-	-205	-0-	1377	2	30	9	N	27	186	1			80
06	1560	X	1467	-0-	-93	-0-	1421	2	46	9	N	42					122
07	1612	X	1452	-0-	-160	-0-	1415	2	37	9	N	34					156

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508

02	6235	X	5812	-0-	-423	-0-	783	1	5029	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6524	-0-	6524	6524	837	1	5687	2	N	-0-					-0-
04	12919	X	6395	-0-	-6524	-0-	810	1	5585	2	N	-0-					-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	837	1	4909	2	N	-0-					-0-
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	810	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5897	-0-	-706	-0-	810	1	5087	2	N	-0-					-0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5646	2	50	9	N	45					121
03	DLQ G-10		4886	-0-	4886	4886	4828	2	58	9	N	53					174
04	9327	X	4441	-0-	-4886	-0-	4437	2	4	9	N	4					178
05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					178
06	6060	X	3697	-0-	-2363	-0-	3470	2	227	9	N	206	191	1			193
07	6076	X	4351	-0-	-1725	-0-	4336	2	15	9	N	14					207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3828 X	617	-0-	-3211	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2913	-0-	2913	2913	2913	2			N	-0-					-0-
04	6279 X	3366	-0-	-2913	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	1049	-0-	-4651	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	2964	-0-	-508	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530

02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	783	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	837	1	1630	2	N	-0-					-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	793	1	1587	2	N	-0-					-0-
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	820	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	770	1	1661	2	N	-0-					-0-
07	2449 N	2320	-0-	-129	-0-	770	1	1550	2	N	-0-					-0-

FOURTICQ UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

02	4640 X	4221	-0-	-419	-0-	696	1	3429	2	N	87					207
						96	9									
03	DLQ G-10	4451	-0-	4451	4451	744	1	3594	2	N	103					310
						113	9									
04	8781 X	4330	-0-	-4451	-0-	720	1	3518	2	N	84	184	1			210
						92	9									
05	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	744	1	3676	2	N	89					299
						98	9									
06	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	720	1	3601	2	N	77	181	1			195
						85	9									
*07	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	720	1	3729	2	N	84					279
						92	9									

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	689	-0-	-427	-0-	689	2			N	-0-					-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2768	2	98	9	N	89	189	1			56
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2874	2	128	9	N	116					172
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2977	2	140	9	N	127	186	1			113
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3121	2	120	9	N	109					222
*06	2970 X	1288	-0-	-1682	-0-	1176	2	112	9	N	102	182	1			142
07	3224 X	2755	-0-	-469	-0-	2712	2	43	9	N	39					181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	754	N	564	-0-	-190	-0-	564	2			N	-0-					31
03	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-					31
04	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	2			N	-0-					31
05	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-					31
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					31
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					31

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2900	X	2076	-0-	-824	-0-	758	1	1317	2	N	1					153
							1	9									
03	2263	X	456	-0-	-1807	-0-	455	2	1	9	N	1					154
04	2190	X	157	-0-	-2033	-0-	157	2			N	-0-					154
05	2263	X	2146	-0-	-117	-0-	2140	2	6	9	N	5					159
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	4					163
07	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	2199	2	28	9	N	25					188

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5539	X	4237	-0-	-1302	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4894	-0-	4894	4894	4894	2			N	-0-					-0-
04	9484	X	4590	-0-	-4894	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4325	-0-	-415	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	990	X	351	-0-	-639	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	434	X	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	990	X	329	-0-	-661	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	961	X	381	-0-	-580	-0-	381	2			N	-0-					-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6153	-0-	6153	6153	6153	2			N	-0-					-0-
04	11563	X	5410	-0-	-6153	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5364	-0-	-846	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5402	-0-	-953	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1026	2	31	9	N	28					141
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1229	2	33	9	N	30					171
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1217	2	36	9	N	33					204
05	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1009	2	30	9	N	27					231
06	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	1135	2	29	9	N	26	191	1			66
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1384	2	34	9	N	31					97

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835

02	4060 X	3493	-0-	-567	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3617	-0-	3617	3617	3617	2			N	-0-					-0-
04	7305 X	3688	-0-	-3617	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210

02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	434 X	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	496 X	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-					-0-

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575

02	1769 N	1607	-0-	-162	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1705 X	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1710 X	1618	-0-	-92	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	1767 X	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344

02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

SUMP UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6032 X	3862	-0-	-2170	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4019	-0-	4019	4019	4019	2			N	-0-					-0-
04	7845 X	3826	-0-	-4019	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3785	-0-	-295	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320

02	12267 X	11534	-0-	-733	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10253	-0-	10253	10253	10253	2			N	-0-					-0-
04	17917 X	7664	-0-	-10253	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
05	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
06	11940 X	10141	-0-	-1799	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
07	12338 X	11911	-0-	-427	-0-	11911	2			N	-0-					-0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238

02	609 N	51	-0-	-558	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	660 X	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	780 X	354	-0-	-426	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	806 X	149	-0-	-657	-0-	149	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200

02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*07	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	N	7					55
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	2	9	9	N	8					63
04	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1238	2	6	9	N	5					68
05	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	1109	2	7	9	N	6					74
06	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1442	2	7	9	N	6					80
07	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1159	2	4	9	N	4					84

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1856	N	1774	-0-	-82	-0-	1726	2	48	9	N	44					112
03	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1862	2	51	9	N	46					158
04	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1865	2	51	9	N	46					204
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1959	2	45	9	N	41	183	1			62
06	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1628	2	37	9	N	34					96
07	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1748	2	44	9	N	40					136

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					38
03	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	2			N	-0-					38
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					38
05	465	X	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					38
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					38
07	806	X	756	-0-	-50	-0-	710	2	46	9	N	42					80

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A

02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1356	2	40	9	N	36	179	1			74
03	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	1342	2	97	9	N	88					162
04	2658	X	1219	-0-	-1439	-0-	1131	2	88	9	N	80	182	1			60
05	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1354	2	91	9	N	83					143
06	1440	X	1422	-0-	-18	-0-	1327	2	95	9	N	86					229
07	1488	X	1480	-0-	-8	-0-	1412	2	68	9	N	62	189	1			102

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

02	1189	N	1114	-0-	-75	-0-	1114	2			N	-0-					28
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					28
04	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	1003	2			N	-0-					28
05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	2			N	-0-					28
06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2			N	-0-					28
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					28

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4205	X	4166	-0-	-39	-0-	4165	2	1	9	N	1					98
03	DLQ G-10		4615	-0-	4615	4615	4615	2			N	-0-					98
04	7874	X	3259	-0-	-4615	-0-	3259	2			N	-0-					98
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					98
06	4470	X	3825	-0-	-645	-0-	3825	2			N	-0-					98
07	4619	X	4049	-0-	-570	-0-	4049	2			N	-0-					98

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1637	2	15	9	N	14					73
03	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	989	2	14	9	N	13					86
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1051	2	14	9	N	13					99
05	1767	X	974	-0-	-793	-0-	963	2	11	9	N	10					109
06	1710	X	834	-0-	-876	-0-	824	2	10	9	N	9					118
07	1767	X	668	-0-	-1099	-0-	659	2	9	9	N	8					126

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	261	N	114	-0-	-147	-0-	110	2	4	9	N	4					210
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	373	2	17	9	N	15					225
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					225
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	339	2	14	9	N	13					238
06	390	X	119	-0-	-271	-0-	113	2	6	9	N	5					243
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					243

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	812	N	389	-0-	-423	-0-	389	2			N	-0-					75
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					75
04	1410	N	120	-0-	-1290	-0-	120	2			N	-0-					75
05	403	N	21	-0-	-382	-0-	21	2			N	-0-					75
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					75
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10					85

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321 X	3960	-0-	-361	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4012	-0-	4012	4012	4012	2			N	-0-					-0-
04	8295 X	4283	-0-	-4012	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	4203	-0-	-177	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3737	-0-	-696	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479

02	2465 N	2204	-0-	-261	-0-	2204	2			N	-0-					231
03	2387 N	2180	-0-	-207	-0-	2179	2	1	9	N	1					232
04	2250 X	2222	-0-	-28	-0-	2221	2	1	9	N	1	190	1			43
05	2356 X	2267	-0-	-89	-0-	2267	2			N	-0-					43
06	2280 X	2180	-0-	-100	-0-	2180	2			N	-0-					43
07	2356 X	2274	-0-	-82	-0-	2274	2			N	-0-					43

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060

02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					21
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					21
04	1710 X	1564	-0-	-146	-0-	1564	2			N	-0-					21
05	1767 X	1471	-0-	-296	-0-	1471	2			N	-0-					21
06	1710 X	1457	-0-	-253	-0-	1457	2			N	-0-					21
07	1767 X	1474	-0-	-293	-0-	1456	2	18	9	N	16					37

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6525 X	6126	-0-	-399	-0-	783	1	5343	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6780	-0-	6780	6780	837	1	5943	2	N	-0-					-0-
04	13118 X	6338	-0-	-6780	-0-	808	1	5530	2	N	-0-					-0-
05	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	835	1	5732	2	N	-0-					-0-
06	6570 X	6287	-0-	-283	-0-	810	1	5477	2	N	-0-					-0-
07	6789 X	6387	-0-	-402	-0-	810	1	5577	2	N	-0-					-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					45
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					45
04	2520 N	2165	-0-	-355	-0-	2165	2			N	-0-					45
05	2294 N	1713	-0-	-581	-0-	1713	2			N	-0-					45
06	2250 N	1922	-0-	-328	-0-	1922	2			N	-0-					45
07	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2			N	-0-					45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8931	2	55	9	N	50					118
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9399	2	59	9	N	54	73	1			99
04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9466	2	59	9	N	54					153
05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9236	2	55	9	N	50					203
06	9300	X	7653	-0-	-1647	-0-	7617	2	36	9	N	33	183	1			53
07	9858	X	9411	-0-	-447	-0-	9359	2	52	9	N	47					100

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					70
03	2821	X	13	-0-	-2808	-0-	13	2			N	-0-					70
04	2490	X	64	-0-	-2426	-0-	64	2			N	-0-					70
05	1829	X	97	-0-	-1732	-0-	97	2			N	-0-					70
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					70
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483

02	2001	N	1818	-0-	-183	-0-	1790	2	28	9	N	25					79
03	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	1712	2	28	9	N	25					104
04	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1646	2	25	9	N	23					127
05	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1672	2	20	9	N	18	83	1			62
06	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1551	2	21	9	N	19					81
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1707	2	21	9	N	19					100

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1357	-0-	-782	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	637	-0-	-1283	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1333	2	3	9	N	3					50
03	1829	N	1334	-0-	-495	-0-	1327	2	7	9	N	6					56
04	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	N	3					59
05	1426	X	1377	-0-	-49	-0-	1370	2	7	9	N	6					65
06	1380	X	1314	-0-	-66	-0-	1311	2	3	9	N	3					68
07	1457	X	1333	-0-	-124	-0-	1329	2	4	9	N	4					72

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154

02	4872	X	4563	-0-	-309	-0-	326	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4777	-0-	4777	4777	348	1	4429	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	3863	-0-	-4777	-0-	337	1	3526	2	N	-0-					-0-
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	348	1	4444	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4474	-0-	-326	-0-	337	1	4137	2	N	-0-					-0-
*07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	348	1	4606	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197

02	1015	N	823	-0-	-192	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	992	N	747	-0-	-245	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060

02	4814	X	4748	-0-	-66	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4969	-0-	4969	4969	4969	2			N	-0-					-0-
04	9797	X	4828	-0-	-4969	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4860	-0-	-60	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4961	-0-	-123	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686

02	5916	X	4800	-0-	-1116	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6168	-0-	6168	6168	6168	2			N	-0-					-0-
04	11858	X	5690	-0-	-6168	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5433	-0-	-537	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5869	-0-	-300	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811

02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	696	1	7771	2	N	496	578	1			82
							546	9									
03	DLQ G-10		9328	-0-	9328	9328	744	1	8002	2	N	529	382	1			229
							582	9									
04	18598	X	9270	-0-	-9328	-0-	720	1	8013	2	N	488	551	1			166
							537	9									
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	744	1	8298	2	N	531	562	1			135
							584	9									
06	9330	X	9247	-0-	-83	-0-	720	1	8006	2	N	474	379	1			230
							521	9									
07	9641	X	9144	-0-	-497	-0-	720	1	7883	2	N	492	566	1			156
							541	9									

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3103 X	2686	-0-	-417	-0-	2683	2	3	9	N	3					150
03	DLQ G-10	2964	-0-	2964	2964	2963	2	1	9	N	1					151
04	5826 X	2862	-0-	-2964	-0-	2860	2	2	9	N	2					153
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					153
06	2880 X	2749	-0-	-131	-0-	2748	2	1	9	N	1					154
07	2976 X	2805	-0-	-171	-0-	2805	2			N	-0-					154

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

02	10440 X	6770	-0-	-3670	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7002	-0-	7002	7002	7002	2			N	-0-					-0-
04	7031 X	29	-0-	-7002	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	10770 X	4522	-0-	-6248	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*07	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

02	3132 X	3057	-0-	-75	-0-	2989	2	68	9	N	62					229
03	DLQ G-10	3313	-0-	3313	3313	3244	2	69	9	N	63	194	1			98
04	6310 X	2997	-0-	-3313	-0-	2936	2	61	9	N	55					153
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3133	2	67	9	N	61					214
06	3240 X	3087	-0-	-153	-0-	3024	2	63	9	N	57	187	1			84
07	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	3095	2	63	9	N	57					141

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

02	4959 X	3549	-0-	-1410	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3365	-0-	3365	3365	3365	2			N	-0-					-0-
04	10515 X	7150	-0-	-3365	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
06	9120 X	4738	-0-	-4382	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	4330	-0-	-3048	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1741	-0-	-299	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2900	N	4075	-0-	1175	4670	4075	2			N	-0-					-0-
03	8965	X	4295	-0-	-4670	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
*07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4605	-0-	4605	4605	4605	2			N	-0-					-0-
04	9104	X	4499	-0-	-4605	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4412	-0-	-418	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4588	-0-	-155	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

FEHMER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034

02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1758	2	43	9	N	39					178
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2741	2	66	9	N	60	187	1			51
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2618	2	50	9	N	45					96
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2780	2	39	9	N	35					131
06	2730	X	2341	-0-	-389	-0-	2300	2	41	9	N	37					168
07	2821	X	1618	-0-	-1203	-0-	1599	2	19	9	N	17					185

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

02	14732	X	13482	-0-	-1250	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14059	-0-	14059	14059	14059	2			N	-0-					-0-
04	27428	X	13369	-0-	-14059	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
05	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12974	-0-	-1396	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13469	-0-	-946	-0-	13469	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1153	2	37	9	N	34	181	1			70
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1392	2	43	9	N	39					109
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1184	2	39	9	N	35					144
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1155	2	36	9	N	33					177
06	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	1106	2	37	9	N	34					211
07	1271	N	176	-0-	-1095	-0-	156	2	20	9	N	18					229

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

02	7772	X	6236	-0-	-1536	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5643	-0-	5643	5643	5643	2			N	-0-					-0-
04	11224	X	5581	-0-	-5643	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5135	-0-	-1530	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	15109	X	12247	-0-	-2862	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13271	-0-	13271	13271	13271	2			N	-0-					-0-
04	20860	X	7589	-0-	-13271	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
05	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
06	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	13158	-0-	-110	-0-	13158	2			N	-0-					-0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

02	2291	X	1648	-0-	-643	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	1483	2			N	-0-					-0-
04	2861	X	1378	-0-	-1483	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1169	-0-	-571	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1020	-0-	-747	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575

02	6438	X	5521	-0-	-917	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6724	-0-	6724	6724	6724	2			N	-0-					-0-
04	13505	X	6781	-0-	-6724	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5234	-0-	-1772	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605

02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2043	2	73	9	N	66					226
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2204	2	75	9	N	68	195	1			99
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2032	2	64	9	N	58					157
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2009	2	56	9	N	51					208
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2062	2	53	9	N	48					256
*07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2010	2	40	9	N	36	189	1			103

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324

02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	975	2	26	9	N	24					126
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1018	2	42	9	N	38					164
04	1050	N	819	-0-	-231	-0-	784	2	35	9	N	32					196
05	1085	N	260	-0-	-825	-0-	238	2	22	9	N	20					216
06	1020	N	189	-0-	-831	-0-	168	2	21	9	N	19					235
07	837	N	167	-0-	-670	-0-	156	2	11	9	N	10					245

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180

02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	722	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4352	-0-	4352	4352	810	1	3542	2	N	-0-					-0-
04	8386	X	4034	-0-	-4352	-0-	784	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	810	1	2918	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4382	-0-	-208	-0-	784	1	3598	2	N	-0-					-0-
*07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	810	1	4168	2	N	-0-					-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5220	X	4095	-0-	-1125	-0-	783	1	3312	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4493	-0-	4493	4493	837	1	3656	2	N	-0-					-0-
04	9070	X	4577	-0-	-4493	-0-	810	1	3767	2	N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	837	1	3702	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	3712	-0-	-1478	-0-	770	1	2942	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	770	1	3715	2	N	-0-					-0-

VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234

02	3857	X	3230	-0-	-627	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3778	-0-	3778	3778	3778	2			N	-0-					-0-
04	7334	X	3556	-0-	-3778	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688

02	1392	N	1341	-0-	-51	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820

02	754	N	632	-0-	-122	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085

02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	326	1	161	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					-0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229

02	377	N	259	-0-	-118	-0-	259	2			N	-0-					205
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					205
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					205
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					205
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					205
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					205

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365

02	812	X	390	-0-	-422	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
07	868	X	334	-0-	-534	-0-	334	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4843	X	3341	-0-	-1502	-0-	2948	2	393	9	N	357	378	1			153
03	DLQ G-10		522	-0-	522	522	142	2	380	9	N	345	383	1			115
04	4011	X	3489	-0-	-522	-0-	3118	2	371	9	N	337	373	1			79
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3167	2	378	9	N	344	192	1			231
06	3450	X	498	-0-	-2952	-0-	142	2	356	9	N	324	368	1			187
07	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3230	2	353	9	N	321	380	1			128

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	9396	X	9101	-0-	-295	-0-	783	1	8318	2	N	-0-					133
03	DLQ G-10		9780	-0-	9780	9780	837	1	8943	2	N	-0-					133
04	19312	X	9532	-0-	-9780	-0-	783	1	8747	2	N	2	77	1			58
							2	9									
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	809	1	7725	2	N	-0-					58
06	9480	X	9402	-0-	-78	-0-	648	1	8754	2	N	-0-					58
*07	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	648	1	9392	2	N	-0-					58

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3074	X	2878	-0-	-196	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3144	-0-	3144	3144	3144	2			N	-0-					-0-
04	6266	X	3122	-0-	-3144	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					159
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					159
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					159
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					159
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					159
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					159

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	21315	X	18959	-0-	-2356	-0-	337	1	18622	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		19522	-0-	19522	19522	19522	2			N	-0-					-0-
04	37411	X	17889	-0-	-19522	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
05	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	18685	-0-	-995	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
*07	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2009	2	90	9	N	82					263
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2179	2	69	9	N	63	193	1			133
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1775	2	74	9	N	67					200
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1969	2	68	9	N	62					262
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1870	2	50	9	N	45					307
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1889	2	59	9	N	54	184	1			177

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3374	2	18	9	N	16					116
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2890	2	21	9	N	19					135
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2803	2	20	9	N	18					153
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3128	2	32	9	N	29					182
06	3510	X	3277	-0-	-233	-0-	3251	2	26	9	N	24					206
07	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	3324	2			N	-0-					206

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10382	X	8815	-0-	-1567	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10552	-0-	10552	10552	10552	2			N	-0-					-0-
04	21902	X	11350	-0-	-10552	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
05	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
06	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10116	-0-	-1602	-0-	10116	2			N	-0-					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	696	N	641	-0-	-55	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1044	N	991	-0-	-53	-0-	969	2	22	9	N	20					174
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1040	2	24	9	N	22					196
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	902	2	21	9	N	19					215
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	936	2	20	9	N	18					233
06	1020	N	584	-0-	-436	-0-	566	2	18	9	N	16					249
07	961	N	829	-0-	-132	-0-	816	2	13	9	N	12					261

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2987	X	2887	-0-	-100	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3135	-0-	3135	3135	3135	2			N	-0-					-0-
04	6213	X	3078	-0-	-3135	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2537	-0-	-703	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2579	-0-	-614	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1914	N	1876	-0-	-38	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1218	N	1030	-0-	-188	-0-	1013	2	17	9	N	15					179
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	2	20	9	N	18					197
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1082	2	13	9	N	12					209
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1083	2	14	9	N	13					222
06	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1199	2	19	9	N	17	193	1			46
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1451	2	14	9	N	13					59

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197

02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	653	2	17	9	N	15					115
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	688	2	12	9	N	11					126
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	598	2	13	9	N	12					138
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	691	2	19	9	N	17					155
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	852	2	13	9	N	12					167
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	643	2	10	9	N	9					176

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

02	24882	X	17077	-0-	-7805	-0-	337	1	16740	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		18085	-0-	18085	18085	360	1	17725	2	N	-0-					-0-
04	34924	X	16839	-0-	-18085	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	777	-0-	-17523	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	8479	-0-	-9780	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	868	N	680	-0-	-188	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	930	N	486	-0-	-444	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089

02	232 N	210	-0-	-22	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	210 N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115

02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2280	2	68	9	N	62	184	1			111
03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2272	2	66	9	N	60					171
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2238	2	63	9	N	57					228
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2446	2	76	9	N	69	187	1			110
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2417	2	124	9	N	113					223
*07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2415	2	128	9	N	116	189	1			150

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

02	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	326	1	2182	2	N	152	196	1			108
						167	9									
03	2790 N	2732	-0-	-58	-0-	348	1	2219	2	N	150					258
						165	9									
04	2790 N	2749	-0-	-41	-0-	337	1	2258	2	N	140	186	1			212
						154	9									
05	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	348	1	2432	2	N	148	187	1			173
						163	9									
06	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	337	1	2444	2	N	133	186	1			120
						146	9									
*07	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	348	1	2468	2	N	128					248
						141	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1587	2	143	9	N	130	195	1			152
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1648	2	152	9	N	138	191	1			99
04	1740	X	1724	-0-	-16	-0-	1591	2	133	9	N	121					220
05	1860	X	1793	-0-	-67	-0-	1644	2	149	9	N	135	184	1			171
06	1800	X	1586	-0-	-214	-0-	1445	2	141	9	N	128	182	1			117
07	1860	X	1501	-0-	-359	-0-	1398	2	103	9	N	94					211

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293

02	1015	N	973	-0-	-42	-0-	898	2	75	9	N	68					260
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	962	2	70	9	N	64	194	1			130
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	940	2	75	9	N	68					198
05	1054	N	913	-0-	-141	-0-	857	2	56	9	N	51					249
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	916	2	61	9	N	55					304
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	939	2	58	9	N	53	186	1			171

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

02	13862	X	3519	-0-	-10343	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11234	-0-	11234	11234	11234	2			N	-0-					-0-
04	24409	X	13175	-0-	-11234	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	1369	-0-	-13961	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	410	-0-	-13199	-0-	410	2			N	-0-					-0-

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175

02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					N	-0-					121
03	DLQ G-10		546	-0-	546	546	537	2	9	9	N	8					129
04	2833	X	2287	-0-	-546	-0-	2123	2	164	9	N	149					278
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2036	2	154	9	N	140	186	1			232
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2306	2	157	9	N	143	189	1			186
*07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2430	2	158	9	N	144	188	1			142

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340

02	1769	X	1541	-0-	-228	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1534	-0-	1534	1534	1534	2			N	-0-					-0-
04	3438	X	1904	-0-	-1534	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					91
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					91
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					94
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					94
06	570	X	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-					94
07	589	X	406	-0-	-183	-0-	406	2			N	-0-					94

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2372	2	52	9	N	47					116
03	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2403	2	43	9	N	39					155
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2647	2	50	9	N	45					200
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2612	2	55	9	N	50	191	1			59
06	2970 X	2303	-0-	-667	-0-	2269	2	34	9	N	31					90
*07	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2881	2	21	9	N	19					109

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845

02	4988 X	3335	-0-	-1653	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4081	-0-	4081	4081	4081	2			N	-0-					-0-
04	7601 X	3520	-0-	-4081	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
*07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350

02	17777 X	14438	-0-	-3339	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	16968	-0-	16968	16968	16968	2			N	-0-					-0-
04	33352 X	16384	-0-	-16968	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
05	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
06	16740 X	16689	-0-	-51	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
07	16957 X	15534	-0-	-1423	-0-	15534	2			N	-0-					-0-

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971

02	5945 X	5117	-0-	-828	-0-	4840	2	277	9	N	252	193	1			262
03	DLQ G-10	5244	-0-	5244	5244	5022	2	222	9	N	202	194	1			270
04	10391 X	5147	-0-	-5244	-0-	4923	2	224	9	N	204	194	1			280
05	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	4980	2	228	9	N	207	377	1			110
06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5077	2	254	9	N	231	180	1			161
07	5456 X	5356	-0-	-100	-0-	5092	2	264	9	N	240	194	1			207

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860

02	10411 X	9843	-0-	-568	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	9017	-0-	9017	9017	9017	2			N	-0-					-0-
04	19212 X	10195	-0-	-9017	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
05	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
06	10170 X	9810	-0-	-360	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
07	10540 X	9588	-0-	-952	-0-	9588	2			N	-0-					-0-

ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247

02	1856 N	1420	-0-	-436	-0-	1397	2	23	9	N	21					144
03	1984 N	1527	-0-	-457	-0-	1505	2	22	9	N	20					164
04	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1466	2	19	9	N	17					181
05	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1370	2	21	9	N	19					200
06	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	1291	2	22	9	N	20					220
07	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	1273	2	19	9	N	17					237

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419

02	24070 X	21382	-0-	-2688	-0-	21382	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	23763	-0-	23763	23763	23763	2			N	-0-					-0-
04	46979 X	23216	-0-	-23763	-0-	23216	2			N	-0-					-0-
05	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2			N	-0-					-0-
06	23580 X	23198	-0-	-382	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
07	23994 X	23704	-0-	-290	-0-	23704	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14732 X	14586	-0-	-146	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	13812	-0-	13812	13812	13812	2			N	-0-					-0-
04	27356 X	13544	-0-	-13812	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
05	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
06	15090 X	13950	-0-	-1140	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
07	15593 X	15038	-0-	-555	-0-	15038	2			N	-0-					-0-

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720

02	3393 X	3199	-0-	-194	-0-	3178	2	21	9	N	19	82	1			110
03	DLQ G-10	3339	-0-	3339	3339	3320	2	19	9	N	17					127
04	6679 X	3340	-0-	-3339	-0-	3323	2	17	9	N	15					142
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3315	2	17	9	N	15					157
06	3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3215	2	14	9	N	13					170
07	3441 X	3336	-0-	-105	-0-	3321	2	15	9	N	14					184

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444

02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1887	2	87	9	N	79					170
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1613	2	87	9	N	79					249
04	1644 N	1432	-0-	-212	-0-	1368	2	64	9	N	58	189	1			118
05	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1537	2	86	9	N	78					196
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1749	2	69	9	N	63	178	1			81
*07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1733	2	75	9	N	68					149

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

02	754 N	601	-0-	-153	-0-	550	2	51	9	N	46	192	1			60
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	922	2	94	9	N	85					145
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	807	2	50	9	N	45					190
05	651 N	188	-0-	-463	-0-	160	2	28	9	N	25					215
06	990 N	658	-0-	-332	-0-	629	2	29	9	N	26	188	1			53
07	899 N	510	-0-	-389	-0-	498	2	12	9	N	11					64

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

02	957 X	758	-0-	-199	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1172	-0-	-1828	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	856	-0-	-2244	-0-	856	2			N	-0-					-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	783	N	618	-0-	-165	-0-	618	2			N	-0-					198
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					198
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					198
05	651	N	523	-0-	-128	-0-	519	2	4	9	N	4	26	1			176
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	448	2	3	9	N	3					179
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					179

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

02	7279	X	6295	-0-	-984	-0-	337	1	5958	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8499	-0-	8499	8499	348	1	8151	2	N	-0-					-0-
04	14609	X	6110	-0-	-8499	-0-	337	1	5773	2	N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	348	1	6404	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7356	-0-	-864	-0-	337	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7678	-0-	-816	-0-	348	1	7330	2	N	-0-					-0-

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150

02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5073	-0-	5073	5073	5073	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	5247	-0-	-5073	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5140	-0-	-285	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390

02	5104	X	4500	-0-	-604	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6337	-0-	6337	6337	6337	2			N	-0-					-0-
04	12324	X	5987	-0-	-6337	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
06	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6151	-0-	-173	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					127
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					127
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	N	1					128
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	N	1					129
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	N	1					130
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					130

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030

02	377	N	338	-0-	-39	-0-	331	2	7	9	N	6					166
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	351	2	8	9	N	7					173
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	334	2	7	9	N	6					179
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	337	2	6	9	N	5					184
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	325	2	7	9	N	6					190
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	326	2	4	9	N	4					194

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2233 N	2039	-0-	-194	-0-	783	1	1256	2	N	-0-					128
03	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	810	1	1192	2	N	-0-					128
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	783	1	1406	2	N	-0-					128
05	2170 N	1840	-0-	-330	-0-	809	1	1031	2	N	-0-	128	5			-0-
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800

02	2755 X	2355	-0-	-400	-0-	206	1	2074	2	N	68					117
						75	9									
03	DLQ G-10	2189	-0-	2189	2189	220	1	1904	2	N	59					176
						65	9									
04	4417 X	2228	-0-	-2189	-0-	213	1	1956	2	N	54					230
						59	9									
05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	220	1	2379	2	N	49	188	1			91
						54	9									
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3252	2	58	9	N	53					144
*07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2948	2	41	9	N	37					181

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440

02	4437 X	3931	-0-	-506	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4348	-0-	4348	4348	4348	2			N	-0-					-0-
04	8788 X	4440	-0-	-4348	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	2531	-0-	-1849	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	2230	-0-	-2358	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

02	2407 X	2380	-0-	-27	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	2228	2			N	-0-					-0-
04	4528 X	2300	-0-	-2228	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	2542 X	2118	-0-	-424	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

02	15167 X	7396	-0-	-7771	-0-	648	1	6747	2	N	1					176
						1	9									
03	DLQ G-10	5676	-0-	5676	5676	693	1	4982	2	N	1					177
						1	9									
04	8984 X	3308	-0-	-5676	-0-	378	1	2929	2	N	1					178
						1	9									
05	16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	391	1	16366	2	N	3					181
						3	9									
06	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	810	1	11679	2	N	1					182
						1	9									
*07	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	810	1	11819	2	N	-0-					182

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	6025	-0-	-500	-0-	337	1	5688	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7034	-0-	7034	7034	348	1	6686	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	5296	-0-	-7034	-0-	337	1	4959	2	N	-0-					-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	348	1	5234	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5765	-0-	-1045	-0-	337	1	5428	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5721	-0-	-1316	-0-	348	1	5373	2	N	-0-					-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5829	X	5728	-0-	-101	-0-	783	1	4944	2	N	1					43
							1	9									
03	DLQ G-10		5446	-0-	5446	5446	810	1	4636	2	N	-0-					43
04	9878	X	4432	-0-	-5446	-0-	432	1	3999	2	N	1					44
							1	9									
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	446	1	5727	2	N	4					48
							4	9									
06	5940	X	5634	-0-	-306	-0-	5634	2			N	-0-					48
07	6138	X	4706	-0-	-1432	-0-	4705	2	1	9	N	1					49

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4524	X	2833	-0-	-1691	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2966	-0-	2966	2966	2966	2			N	-0-					-0-
04	6044	X	3078	-0-	-2966	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
*07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6670	X	4129	-0-	-2541	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4034	-0-	4034	4034	4034	2			N	-0-					-0-
04	10178	X	6144	-0-	-4034	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	2594	-0-	-4486	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	2397	-0-	-3958	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1264	-0-	-273	-0-	1233	2	31	9	N	28					189
*03	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	1262	2	7	9	N	6					195
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	2	3	9	N	3					198
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					198
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1236	2	33	9	N	30	190	1			38
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3					41

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221

02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1800 X	1425	-0-	-375	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1271 X	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1800 X	919	-0-	-881	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1488 X	727	-0-	-761	-0-	727	2			N	-0-					-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

02	2523 X	2174	-0-	-349	-0-	2116	2	58	9	N	53					222
03	DLQ G-10	2260	-0-	2260	2260	2194	2	66	9	N	60	190	1			92
04	4579 X	2319	-0-	-2260	-0-	2245	2	74	9	N	67					159
05	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2154	2	59	9	N	54	40	1			173
06	2640 X	2184	-0-	-456	-0-	2126	2	58	9	N	53					226
07	2387 X	2297	-0-	-90	-0-	2238	2	59	9	N	54	179	1			101

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

02	8236 X	4645	-0-	-3591	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3731	-0-	3731	3731	3731	2			N	-0-					-0-
04	8622 X	4891	-0-	-3731	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	3082	-0-	-1718	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	3265	-0-	-1788	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

02	1044 N	803	-0-	-241	-0-	801	2	2	9	N	2					61
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3					64
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6					70
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	2	11	9	N	10					80
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1495	2	7	9	N	6					86
07	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	1273	2	1	9	N	1					87

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

02	13949 X	11982	-0-	-1967	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	12374	-0-	12374	12374	12374	2			N	-0-					-0-
04	25183 X	12809	-0-	-12374	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
05	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
06	12810 X	9683	-0-	-3127	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
07	13237 X	11392	-0-	-1845	-0-	11392	2			N	-0-					-0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1711 X	-0-	-0-	-1711	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2482	-0-	2482	2482	2482	2			N	-0-			-0-
04	4467 X	1985	-0-	-2482	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
05	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799

02	1914 N	1484	-0-	-430	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1621	-0-	-179	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	1489	-0-	-309	-0-	1489	2			N	-0-			-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500

02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	326	1	1620	2	N	23			58
						25	9							
03	775 N	348	-0-	-427	-0-	348	1			N	-0-			58
04	1980 X	337	-0-	-1643	-0-	337	1			N	-0-			58
05	2046 X	348	-0-	-1698	-0-	348	1			N	-0-			58
06	3030 X	337	-0-	-2693	-0-	337	1			N	-0-			58
07	2108 X	348	-0-	-1760	-0-	348	1			N	-0-			58

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868

02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	454	2	40	9	N	36			116
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7			123
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			123
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	407	2	21	9	N	19			142
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-			142
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			142

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4244	2	127	9	N	115	192	1			69
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4536	2	125	9	N	114					183
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4780	2	118	9	N	107	187	1			103
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3291	2	73	9	N	66					169
06	4590	X	3797	-0-	-793	-0-	3736	2	61	9	N	55					224
*07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5601	2	111	9	N	101	190	1			135

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

02	25230	X	23172	-0-	-2058	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		24374	-0-	24374	24374	24374	2			N	-0-					-0-
04	47374	X	23000	-0-	-24374	-0-	23000	2			N	-0-					-0-
05	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
06	36210	X	31922	-0-	-4288	-0-	31922	2			N	-0-					-0-
*07	25733	X	25733	-0-	-0-	-0-	25733	2			N	-0-					-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351

02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1312	2	155	9	N	141					235
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1279	2	121	9	N	110	178	1			167
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1216	2	131	9	N	119	178	1			108
05	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	1288	2	122	9	N	111					219
06	1350	N	745	-0-	-605	-0-	637	2	108	9	N	98	179	1			138
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1238	2	119	9	N	108					246

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090

02	2465	X	1759	-0-	-706	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2361	-0-	2361	2361	2361	2			N	-0-					-0-
04	4951	X	2590	-0-	-2361	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1608	-0-	-672	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1812	-0-	-854	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

02	18212	X	14056	-0-	-4156	-0-	326	1	13730	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11431	-0-	11431	11431	348	1	11083	2	N	-0-					-0-
04	23414	X	11983	-0-	-11431	-0-	337	1	11646	2	N	-0-					-0-
05	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	348	1	15721	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	7742	-0-	-4738	-0-	337	1	7405	2	N	-0-					-0-
*07	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	348	1	19671	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6960	X	788	-0-	-6172	-0-	464	1	311	2	N	12					87
							13	9									
03	DLQ G-10		9096	-0-	9096	9096	694	1	8326	2	N	69					156
							76	9									
04	15704	X	6608	-0-	-9096	-0-	480	1	6083	2	N	41					197
							45	9									
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	496	1	6587	2	N	36					233
							40	9									
06	8790	X	6011	-0-	-2779	-0-	5983	2	28	9	N	25	188	1			70
07	9083	X	5986	-0-	-3097	-0-	5952	2	34	9	N	31					101

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095

02	1682	X	1562	-0-	-120	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1600	2			N	-0-					-0-
04	3444	X	1844	-0-	-1600	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1892	-0-	-298	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1093	-0-	-798	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

02	5713	X	2195	-0-	-3518	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	1776	2			N	-0-					-0-
04	4144	X	2368	-0-	-1776	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1790	-0-	-659	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	760	2	40	9	N	36					105
03	DLQ G-10		772	-0-	772	772	748	2	24	9	N	22					127
04	1541	X	769	-0-	-772	-0-	740	2	29	9	N	26					153
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	769	2	40	9	N	36					189
06	840	X	795	-0-	-45	-0-	773	2	22	9	N	20					209
07	868	X	728	-0-	-140	-0-	722	2	6	9	N	5					214

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150

02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2425	2	276	9	N	251	375	1			128
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2542	2	301	9	N	274	190	1			212
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2401	2	293	9	N	266	189	1			289
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2432	2	285	9	N	259	376	1			172
06	2880	X	2738	-0-	-142	-0-	2463	2	275	9	N	250	189	1			233
07	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	2435	2	261	9	N	237	178	1			292

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	686	1	10290	2	N	250	385	1			114
						275	9									
03	DLQ G-10	13890	-0-	13890	13890	744	1	12838	2	N	280	185	1			209
						308	9									
04	26160 X	12270	-0-	-13890	-0-	720	1	11291	2	N	235	189	1			255
						259	9									
05	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	744	1	16596	2	N	276	376	1			155
						304	9									
06	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	720	1	17245	2	N	275	186	1			244
						303	9									
*07	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	720	1	16223	2	N	254	190	1			308
						279	9									

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424

02	8526 X	7691	-0-	-835	-0-	783	1	6778	2	N	118					220
						130	9									
03	DLQ G-10	7686	-0-	7686	7686	810	1	6746	2	N	118	193	1			145
						130	9									
04	14940 X	7254	-0-	-7686	-0-	784	1	6351	2	N	108					253
						119	9									
05	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	810	1	6296	2	N	98	185	1			166
						108	9									
06	7950 X	6547	-0-	-1403	-0-	784	1	5664	2	N	90	186	1			70
						99	9									
07	8215 X	6402	-0-	-1813	-0-	810	1	5502	2	N	82					152
						90	9									

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

02	899 X	490	-0-	-409	-0-	490	2			N	-0-					146
03	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					146
04	503 X	292	-0-	-211	-0-	292	2			N	-0-					146
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					146
06	510 X	100	-0-	-410	-0-	100	2			N	-0-					146
07	527 X	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					146

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040

02	86942 X	61031	-0-	-25911	-0-	57831	2	3200	9	N	2909	2828	1			245
03	DLQ G-10	59605	-0-	59605	59605	56525	2	3080	9	N	2800	2637	1			408
04	114224 X	54619	-0-	-59605	-0-	51751	2	2868	9	N	2607	2796	1			219
05	52010 X	52010	-0-	-0-	-0-	49403	2	2607	9	N	2370	2420	1			169
06	67170 X	48053	-0-	-19117	-0-	45770	2	2283	9	N	2075	2065	1			179
07	65255 X	NO RPT	-0-	-65255	-0-					N	NO RPT					179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	41325	X	38644	-0-	-2681	-0-	37564	2	1080	9	N	982	949	1			290
03	48484	X	43078	-0-	-5406	-0-	41932	2	1146	9	N	1042	953	1			379
04	46920	X	43040	-0-	-3880	-0-	42146	2	894	9	N	813	930	1			262
05	48484	X	39430	-0-	-9054	-0-	38575	2	855	9	N	777	743	1			296
06	41700	X	38347	-0-	-3353	-0-	37455	2	892	9	N	811	936	1			171
07	44485	X	NO RPT	-0-	-44485	-0-					N	NO RPT					171

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715

02	0	Z	32534	-0-	32534	729775	29760	2	2774	9	N	2522	2599	1			160
03	0	Z	33010	-0-	33010	762785	30258	2	2752	9	N	2502	2459	1			203
04	0	Z	30049	-0-	30049	792834	27573	2	2476	9	N	2251	2223	1			231
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	792834					N	NO RPT					231
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	792834					N	NO RPT					231
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	792834					N	NO RPT					231

EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	930	N	444	-0-	-486	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					23
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					23
04	330	N	19	-0-	-311	-0-	2	1	17	2	N	-0-					23
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	5					28
							6	9									
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	2					30
							2	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30

GARRISON LTD. 295861
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558

02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287

RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406

02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2		N	-0-			60
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			60
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			60
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			60
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			60
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			60

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	N	-0-					40
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					40
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					40
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	N	-0-					40
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	97	1	648	2	N	100	1	8			139
						110	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	160	2	15	9	N	14					206
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					206
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	98	2	11	9	N	10	1	8			215

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					39
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					39
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					39
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					39
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					39
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					39

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678

02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					54
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					54
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					54
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					54
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					54
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					54

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1363	N	1271	-0-	-92	-0-	1221	2	50	9	N	45					201
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1461	2	54	9	N	49	190	1			60
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1412	2	63	9	N	57					117
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1360	2	46	9	N	42					159
06	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1337	2	53	9	N	48					207
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1358	2	46	9	N	42	189	1			60

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289

02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2649	2	111	9	N	101	180	1			139
03	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	2560	2	103	9	N	94					233
04	2700	X	2484	-0-	-216	-0-	2393	2	91	9	N	83	187	1			129
05	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2745	2	114	9	N	104					233
06	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	2521	2	89	9	N	81	190	1			124
07	2945	X	2182	-0-	-763	-0-	2108	2	74	9	N	67					191

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	518	1	2269	2	N	38					215
						42	9									
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	595	1	2142	2	N	44	2	8			257
						48	9									
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	576	1	2655	2	N	36	1	8			292
						40	9									
05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	576	1	3466	2	N	36	193	1			135
						40	9									
06	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	576	1	4078	2	N	45					180
						50	9									
*07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	595	1	3718	2	N	46	2	8			224
						51	9									

KOLBE WELL #: 1OL RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030

02	986 N	717	-0-	-269	-0-	630	2	87	9	N	79					126
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	807	2	78	9	N	71					197
04	870 N	728	-0-	-142	-0-	667	2	61	9	N	55	178	1			74
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	831	2	101	9	N	92					166
06	870 N	805	-0-	-65	-0-	749	2	56	9	N	51	178	1			39
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1087	2	135	9	N	123					162

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033

02	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1162	2	61	9	N	55					191
03	T. A.	1303	-0-	1303	1303	1258	2	45	9	N	41	187	1			45
04	T. A.	1948	-0-	1948	3251	1851	2	97	9	N	88	1	8			132
05	T. A.	1719	-0-	1719	4970	1640	2	79	9	N	72					204
06	6399 X	1429	-0-	-4970	-0-	1367	2	62	9	N	56	180	1			80
07	2015 X	1366	-0-	-649	-0-	1314	2	52	9	N	47					127

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 4OL RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753

02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	621	1	2812	2	N	157	188	1			175
						173	9									
03	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	713	1	3450	2	N	176	184	1			167
						194	9									
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	690	1	3149	2	N	160					327
						176	9									
05	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	713	1	3552	2	N	177	370	1			134
						195	9									
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	690	1	3225	2	N	150	177	1			107
						165	9									
*07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	713	1	2596	2	N	116					223
						128	9									

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954

02	2639 X	2118	-0-	-521	-0-	2095	2	23	9	N	21					232
03	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	1797	2	28	9	N	25	178	1			79
04	2190 X	1551	-0-	-639	-0-	1531	2	20	9	N	18					97
05	2263 X	1603	-0-	-660	-0-	1572	2	31	9	N	28					125
06	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2181	2	37	9	N	34					159
*07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1743	2	28	9	N	25					184

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	518	1	3267	2	N	41	1	8			160
						45	9									
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	576	1	3124	2	N	65	193	1			32
						72	9									
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	557	1	3560	2	N	52					84
						57	9									
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	557	1	3468	2	N	45					129
						50	9									
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	557	1	3497	2	N	43					172
						47	9									
*07	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	557	1	3039	2	N	7					179
						8	9									

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830

02	290 N	200	-0-	-90	-0-	197	2	3	9	N	3					45
03	310 N	81	-0-	-229	-0-	79	2	2	9	N	2					47
04	270 N	155	-0-	-115	-0-	141	2	14	9	N	13					60
05	217 N	140	-0-	-77	-0-	134	2	6	9	N	5					65
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	237	2	10	9	N	9					74
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					74

STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

02	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6077	2	383	9	N	348	356	1			143
03	T. A.	7114	-0-	7114	7114	6693	2	421	9	N	383	358	1			168
04	T. A.	6852	-0-	6852	13966	6464	2	388	9	N	353	365	1			156
05	T. A.	7362	-0-	7362	21328	6937	2	425	9	N	386	372	1			170
06	28176 X	6848	-0-	-21328	-0-	6477	2	371	9	N	337	356	1			151
07	7099 X	7058	-0-	-41	-0-	6695	2	363	9	N	330	360	1			121

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

02	2291 X	1712	-0-	-579	-0-	383	1	1285	2	N	40					190
						44	9									
03	2449 X	1035	-0-	-1414	-0-	459	1	539	2	N	34	174	1			50
						37	9									
04	2370 X	687	-0-	-1683	-0-	444	1	224	2	N	17					67
						19	9									
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	459	1	2265	2	N	53					120
						58	9									
06	3000 N	4883	-0-	1883	1883	459	1	4321	2	N	94	170	1			44
						103	9									
*07	3100 N	2713	-0-	-387	1496	474	1	2136	2	N	94	4	8			134
						103	9									

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078

02	87 N	17	-0-	-70	-0-	17	2			N	-0-					120
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					120
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					120
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					120
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					120
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	1					45
							1	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					45
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					45
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	2					47
							2	9									
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	N	-0-					47
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	97	1	18	2	N	3					50
							3	9									

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					87
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					87
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					87
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					87
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					87
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					87

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136

02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					75
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					75
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					75
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					75
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					75
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					75

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098

02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1176	2	28	9	N	25					69
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					69
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	N	8					77
05	1302	N	48	-0-	-1254	-0-	42	2	6	9	N	5					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	15					97
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					97

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977

02	116	N	6	-0-	-110	-0-	6	2			N	-0-					120
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8	74	1	45	3	-0-
													9	6			
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833

02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					22
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					22
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					22
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					22
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					22
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					22

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					25
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					25
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					25
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					25
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					25
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					25

RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	437	2	127	9	N	115	165	1			992
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	542	2	89	9	N	81	169	1			904
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	536	2	134	9	N	122					1026
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	658	2	142	9	N	129	331	1			824
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	660	2	182	9	N	165					989
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	838	2	169	9	N	154	376	1			767

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					16
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					16
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					16
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					16
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					16
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805

02	3332 X	2864	-0-	-468	-0-	2768	2	96	9	N	87	128	1			35
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3025	2	100	9	N	91					126
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2909	2	88	9	N	80	164	1			42
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2939	2	98	9	N	89					131
06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2827	2	97	9	N	88	115	1			104
07	2604 X	2380	-0-	-224	-0-	2315	2	65	9	N	59	124	1			39

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290

02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	N	4					50
03	930 N	558	-0-	-372	-0-	555	2	3	9	N	3					53
04	690 N	586	-0-	-104	-0-	584	2	2	9	N	2					55
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2					57
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	N	5					62
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	551	2	2	9	N	2					64

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640

02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2046	2	4	9	N	4					32
03	DLQ G-10	2430	-0-	2430	2430	2411	2	19	9	N	17					49
04	DLQ G-10	2260	-0-	2260	4690	2240	2	20	9	N	18					67
05	DLQ G-10	2281	-0-	2281	6971	2267	2	14	9	N	13					80
06	2900 N	2251	-0-	-649	6322	2238	2	13	9	N	12	67	1			25
*07	3100 N	2562	-0-	-538	5784	2549	2	13	9	N	12					37

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400

02	1595 N	1515	-0-	-80	-0-	1289	2	226	9	N	205	271	1			72
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1405	2	204	9	N	185	179	1			78
04	1470 N	408	-0-	-1062	-0-	406	2	2	9	N	2					80
05	1612 N	134	-0-	-1478	-0-	130	2	4	9	N	4					84
06	1560 N	911	-0-	-649	-0-	662	2	249	9	N	226	187	1			123
*07	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2512	2	444	9	N	404	364	1			163

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513

02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3340	2	97	9	N	88	88	1			18
03	DLQ G-10	3467	-0-	3467	3467	3359	2	108	9	N	98	81	1			35
04	DLQ G-10	3554	-0-	3554	7021	3463	2	91	9	N	83	103	1			15
05	DLQ G-10	3554	-0-	3554	10575	3465	2	89	9	N	81					96
06	14286 X	3711	-0-	-10575	-0-	3612	2	99	9	N	90	123	1			63
*07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3681	2	106	9	N	96	132	1			27

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730

02	3741 X	3678	-0-	-63	-0-	3611	2	67	9	N	61	171	1			25
03	DLQ G-10	3903	-0-	3903	3903	3839	2	64	9	N	58	48	1			35
04	DLQ G-10	3756	-0-	3756	7659	3693	2	63	9	N	57	72	1			20
05	DLQ G-10	3848	-0-	3848	11507	3787	2	61	9	N	55					75
06	15210 X	3703	-0-	-11507	-0-	3640	2	63	9	N	57	92	1			40
07	3937 X	3678	-0-	-259	-0-	3626	2	52	9	N	47	65	1			22

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2784 X	2252	-0-	-532	-0-	2201	2	51	9	Y	46	101	1			-0-
03	DLQ G-10	2271	-0-	2271	2271	2219	2	52	9	Y	47					47
04	DLQ G-10	2270	-0-	2270	4541	2247	2	23	9	Y	21	48	1			20
05	DLQ G-10	2332	-0-	2332	6873	2314	2	18	9	Y	16					36
06	2100 N	2142	-0-	42	6915	2119	2	23	9	Y	21					57
*07	3100 N	2012	-0-	-1088	5827	1997	2	15	9	Y	14	55	1			16

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615

02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	7					109
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	2	8	9	N	7					116
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	N	3					119
05	1457 N	902	-0-	-555	-0-	896	2	6	9	N	5					124
06	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2			N	-0-					124
07	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2			N	-0-					124

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103

02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3072	2	30	9	N	27	61	1			25
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3359	2	28	9	N	25					50
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3239	2	32	9	N	29					79
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3208	2	28	9	N	25					104
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3095	2	32	9	N	29	99	1			34
*07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3159	2	20	9	N	18					52

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265

02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					18
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					18
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					18
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					18
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					18
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					18

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405

02	2175 N	2141	-0-	-34	-0-	2057	2	84	9	N	76	180	1			82
03	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	2142	2	106	9	N	96	124	1			54
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2159	2	125	9	N	114	114	1			54
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2209	2	108	9	N	98					152
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2114	2	101	9	N	92	180	1			64
07	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2207	2	81	9	N	74	116	1			22

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600

02	1914 N	1767	-0-	-147	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	1830	-0-	-309	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1662	-0-	-229	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	2	6	9	Y	5	18	1			19
03	DLQ G-10		938	-0-	938	938	937	2	1	9	Y	1					20
04	DLQ G-10		912	-0-	912	1850	894	2	18	9	Y	16	36	1			-0-
05	DLQ G-10		926	-0-	926	2776	906	2	20	9	Y	18					18
06	1900	N	883	-0-	-1017	1759	862	2	21	9	Y	19					37
*07	2668	N	909	-0-	-1759	-0-	891	2	18	9	Y	16	53	1			-0-

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641

02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1084	2	22	9	N	20	119	1			15
03	1023	N	954	-0-	-69	-0-	935	2	19	9	N	17					32
04	990	N	96	-0-	-894	-0-	96	2			N	-0-					32
05	1023	N	57	-0-	-966	-0-	57	2			N	-0-					32
06	930	N	88	-0-	-842	-0-	88	2			N	-0-					32
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					32

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420

02	145	N	134	-0-	-11	-0-	113	2	21	9	N	19					37
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	99	2	25	9	N	23					60
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	93	2	22	9	N	20					80
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	97	2	21	9	N	19					99
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	114	2	20	9	N	18					117
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	986	2	100	9	N	91	180	1			28

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222

02	319	N	290	-0-	-29	-0-	282	2	8	9	N	7					52
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	290	2	3	9	N	3					55
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	283	2	6	9	N	5					60
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	N	5					65
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	304	2	10	9	N	9					74
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	290	2	9	9	N	8					82

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860

02	290	N	229	-0-	-61	-0-	229	2			N	-0-					23
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					23
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					23
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2					25
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	338	2	41	9	N	37					62
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	403	2	7	9	N	6	53	1			15

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741

02	2639	X	2520	-0-	-119	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2615	-0-	2615	2615	2615	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2624	-0-	2624	5239	2624	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2532	-0-	2532	7771	2532	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	2412	-0-	512	8283	2412	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2316	-0-	-784	7499	2316	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898

02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	2628	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2870	-0-	2870	5498	2870	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2427	-0-	2427	7925	2427	2			N	-0-					-0-
06	11072	X	3147	-0-	-7925	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
*07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3045 X	2466	-0-	-579	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2464	-0-	2464	2464	2464	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2649	-0-	2649	5113	2649	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2793	-0-	2793	7906	2793	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	3594	-0-	1494	9400	3594	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	2504	-0-	-596	8804	2504	2		N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2		N	-0-			-0-
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2		N	-0-			-0-
05	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		N	-0-			-0-
06	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
*07	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2		N	-0-			-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
04	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2		N	-0-			-0-
05	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2		N	-0-			-0-
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	2		N	-0-			-0-
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547

02	1247 N	1165	-0-	-82	-0-	1165	2		N	-0-			21
03	1426 N	863	-0-	-563	-0-	863	2		N	-0-			21
04	1500 N	737	-0-	-763	-0-	737	2		N	-0-			21
05	1240 N	702	-0-	-538	-0-	702	2		N	-0-			21
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			21
*07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-			21

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491

02	3161 X	2756	-0-	-405	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2424	-0-	2424	2424	2424	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1942	-0-	1942	4366	1942	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2435	-0-	2435	6801	2435	2		N	-0-			-0-
06	9203 X	2402	-0-	-6801	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
*07	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231

02	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			33
03	2852 N	2814	-0-	-38	-0-	2814	2		N	-0-			33
04	3000 N	3175	-0-	175	175	3175	2		N	-0-			33
05	3100 N	3281	-0-	181	356	3281	2		N	-0-			33
06	3000 N	2780	-0-	-220	136	2780	2		N	-0-			33
*07	2972 X	2836	-0-	-136	-0-	2836	2		N	-0-			33

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
*07	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	891	-0-	-163	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	960 N	830	-0-	-130	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					-0-

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

02	4379 X	4219	-0-	-160	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4430	-0-	4430	4430	4430	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4027	-0-	4027	8457	4027	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4067	-0-	4067	12524	4067	2			N	-0-					-0-
06	16525 X	4001	-0-	-12524	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	4078	-0-	-231	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235

02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					55
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					55
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					55
05	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					55
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					55
*07	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					55

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

02	3074 X	3072	-0-	-2	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3211	-0-	3211	3211	3211	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3058	-0-	3058	6269	3058	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2841	-0-	2841	9110	2841	2			N	-0-					-0-
06	12116 X	3006	-0-	-9110	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670

02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

02	4147 X	3241	-0-	-906	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3013	-0-	3013	3013	3013	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2660	-0-	2660	5673	2660	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3072	-0-	3072	8745	3072	2			N	-0-					-0-
06	11323 X	2578	-0-	-8745	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	2664	-0-	-808	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

02	16414 X	8299	-0-	-8115	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7713	-0-	7713	7713	7713	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	9358	-0-	9358	17071	9358	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	12037	-0-	12037	29108	12037	2			N	-0-					-0-
06	39780 X	10672	-0-	-29108	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
*07	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6902 X	6675	-0-	-227	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6632	-0-	6632	6632	6632	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7693	-0-	7693	14325	7693	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	6902	-0-	6902	21227	6902	2			N	-0-					-0-
06	27761 X	6534	-0-	-21227	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
07	7936 X	6844	-0-	-1092	-0-	6844	2			N	-0-					-0-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

02	3741 X	3414	-0-	-327	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3744	-0-	3744	3744	3744	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3419	-0-	3419	7163	3419	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3680	-0-	3680	10843	3680	2			N	-0-					-0-
06	14643 X	3800	-0-	-10843	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
*07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081

02	5423 X	3440	-0-	-1983	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7062	-0-	7062	7062	7062	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4626	-0-	4626	11688	4626	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4901	-0-	4901	16589	4901	2			N	-0-					-0-
06	22877 X	6288	-0-	-16589	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	6333	-0-	-301	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

02	8178 X	7040	-0-	-1138	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8763	-0-	8763	8763	8763	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8876	-0-	8876	17639	8876	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8598	-0-	8598	26237	8598	2			N	-0-					-0-
06	34904 X	8667	-0-	-26237	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
*07	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

02	10440 X	9252	-0-	-1188	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	9594	-0-	9594	9594	9594	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	9595	-0-	9595	19189	9595	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	9385	-0-	9385	28574	9385	2			N	-0-					-0-
06	38102 X	9528	-0-	-28574	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
07	9920 X	9445	-0-	-475	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4885	-0-	4885	4885	4885	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4310	-0-	4310	9195	4310	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4754	-0-	4754	13949	4754	2			N	-0-					-0-
06	18721 X	4772	-0-	-13949	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
*07	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

02	15051 X	14016	-0-	-1035	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	13988	-0-	13988	13988	13988	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	13581	-0-	13581	27569	13581	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	14712	-0-	14712	42281	14712	2			N	-0-					-0-
06	55136 X	12855	-0-	-42281	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
07	14787 X	8511	-0-	-6276	-0-	8511	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10237 X	7971	-0-	-2266	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6364	-0-	6364	6364	6364	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5279	-0-	5279	11643	5279	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5399	-0-	5399	17042	5399	2			N	-0-					-0-
06	23592 X	6550	-0-	-17042	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	5763	-0-	-437	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

02	12209 X	11557	-0-	-652	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	12258	-0-	12258	12258	12258	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	11120	-0-	11120	23378	11120	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	12026	-0-	12026	35404	12026	2			N	-0-					-0-
06	46848 X	11444	-0-	-35404	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
*07	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

02	9947 X	3473	-0-	-6474	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2575	-0-	2575	2575	2575	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2725	-0-	2725	5300	2725	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3355	-0-	3355	8655	3355	2			N	-0-					-0-
06	13173 X	4518	-0-	-8655	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

02	18560 X	17030	-0-	-1530	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	17646	-0-	17646	17646	17646	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	17017	-0-	17017	34663	17017	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	17588	-0-	17588	52251	17588	2			N	-0-					-0-
06	68923 X	16672	-0-	-52251	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
07	18197 X	17484	-0-	-713	-0-	17484	2			N	-0-					-0-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

02	13775 X	12778	-0-	-997	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	13302	-0-	13302	13302	13302	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	13006	-0-	13006	26308	13006	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	12709	-0-	12709	39017	12709	2			N	-0-					-0-
06	51514 X	12497	-0-	-39017	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
07	13671 X	12845	-0-	-826	-0-	12845	2			N	-0-					-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

02	15544 X	14660	-0-	-884	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	15527	-0-	15527	15527	15527	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	14746	-0-	14746	30273	14746	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	15138	-0-	15138	45411	15138	2			N	-0-					-0-
06	59987 X	14576	-0-	-45411	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
07	15686 X	14953	-0-	-733	-0-	14953	2			N	-0-					-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

02	7308 X	5410	-0-	-1898	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5808	-0-	5808	5808	5808	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5289	-0-	5289	11097	5289	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5780	-0-	5780	16877	5780	2			N	-0-					-0-
06	22027 X	5150	-0-	-16877	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
*07	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6264 X	5788	-0-	-476	-0-	5766	2	22	9	N	20					55
03	DLQ G-10	5977	-0-	5977	5977	5953	2	24	9	N	22					77
04	DLQ G-10	5913	-0-	5913	11890	5891	2	22	9	N	20					97
05	DLQ G-10	4164	-0-	4164	16054	4153	2	11	9	N	10					107
06	22731 X	6677	-0-	-16054	-0-	6655	2	22	9	N	20					127
07	6200 X	4277	-0-	-1923	-0-	4264	2	13	9	N	12	80	5			59

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

02	26216 X	25560	-0-	-656	-0-	25560	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	26454	-0-	26454	26454	26454	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	26006	-0-	26006	52460	26006	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	26004	-0-	26004	78464	26004	2			N	-0-					-0-
06	103641 X	25177	-0-	-78464	-0-	25177	2			N	-0-					-0-
07	27311 X	25356	-0-	-1955	-0-	25356	2			N	-0-					-0-

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1711	2	267	9	N	243	355	1			130
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2480	2	326	9	N	296	332	1			94
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1849	2	231	9	N	210	212	1			92
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	1963	2	257	9	N	234	259	1			67
06	2130 N	1721	-0-	-409	-0-	1511	2	210	9	N	191	164	1			94
07	2139 N	1380	-0-	-759	-0-	1226	2	154	9	N	140	43	1			191

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

02	3770 X	3275	-0-	-495	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3523	-0-	3523	3523	3523	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3459	-0-	3459	6982	3459	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3269	-0-	3269	10251	3269	2			N	-0-					-0-
06	12833 X	2582	-0-	-10251	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	2299	-0-	-1266	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	157	2	47	9	N	43	101	1			32
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	147	2	44	9	N	40					72
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	119	2	39	9	N	35	62	1			45
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	122	2	32	9	N	29					74
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	128	2	36	9	N	33					107
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	123	2	59	9	N	54	131	1			30

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

02	6989 X	6622	-0-	-367	-0-	6019	2	603	9	N	548	619	1			206
03	DLQ G-10	5114	-0-	5114	5114	4574	2	540	9	N	491	535	1			162
04	DLQ G-10	5117	-0-	5117	10231	4615	2	502	9	N	456	466	1			152
05	DLQ G-10	4614	-0-	4614	14845	4139	2	475	9	N	432	457	1			127
06	20417 X	5572	-0-	-14845	-0-	5019	2	553	9	N	503	364	1			266
07	5332 X	3422	-0-	-1910	-0-	3169	2	253	9	N	230	365	1			131

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552

02	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					9
03	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					9
04	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					9
05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					9
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					9
07	T. A.	723	-0-	723	723	723	2			N	-0-					9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2802	X	2630	-0-	-172	-0-	2630	3			N	-0-					81
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					81
04	2670	N	2434	-0-	-236	-0-	2434	3			N	-0-					81
05	2821	N	2176	-0-	-645	-0-	2176	2			N	-0-					81
06	2730	N	1514	-0-	-1216	-0-	1514	2			N	-0-					81
07	2511	N	1697	-0-	-814	-0-	1697	2			N	-0-					81

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					28
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					28
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					28
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					28
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					28
*07	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					28

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					13
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					13
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					13
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					13
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					13
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

02	2871	X	2567	-0-	-304	-0-	2567	3			N	-0-					53
03	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	3			N	-0-					53
04	2760	X	2684	-0-	-76	-0-	2684	3			N	-0-					53
05	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2600	2			N	-0-					53
06	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	2205	2			N	-0-					53
07	2759	N	2333	-0-	-426	-0-	2333	2			N	-0-					53

ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					62
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					62
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					62
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					62
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					62
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					62

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

02	116	X	86	-0-	-30	-0-	86	3			Y	-0-					5
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					5
04	210	X	96	-0-	-114	-0-	96	3			Y	-0-					5
05	186	X	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					5
06	180	X	32	-0-	-148	-0-	32	2			Y	-0-					5
07	186	X	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					37
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					37
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					37
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					37
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					37
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					37

IMPETRO OPERATING LLC 423519
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					96
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					96
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					96
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					96
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					96
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					96

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

*12	DLQ	G-10	2075	-0-	2075	34811	2075	2			N	-0-					-0-
*01	DLQ	G-10	2176	-0-	2176	36987	2176	2			N	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	1930	-0-	1930	38917	1930	2			N	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1281	-0-	1281	40198	1281	2			N	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	1505	-0-	1505	41703	1505	2			N	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	43264	1561	2			N	-0-					-0-
*06	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	44310	1046	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	44310					N	NO RPT					-0-

JILPETCO, INC. 432469
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

02	1102	N	67	-0-	-1035	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	118	-0-	-998	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	822	-0-	-198	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	383	-0-	-826	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
KOUATLI, AIMAN M. 476360
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	4	12	9	N	11					78
05	14B2	EXT	16	-0-	16	16	5	2	11	9	N	10					88
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMA ENERGY, L.L.C. 483894
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LANDMARK EXPLORATION INC. 484645
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131

02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	729	2	242	9	N	220	175	1				168
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	938	2	56	9	N	51	164	1	3	8		52
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	691	2	83	9	N	75						127
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	704	2	196	9	N	178	169	1				136
06	960	N	566	-0-	-394	-0-	500	2	66	9	N	60						196
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	484	2	101	9	N	92	172	1				116

LEEXUS OIL LLC 495350
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519

02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	94	1	2730	2	N	207					567
							228	9									
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	105	1	2832	2	N	121					688
							133	9									
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	70	1	1887	2	N	43					731
							47	9									
05	2015	X	144	-0-	-1871	-0-	5	1	139	2	N	-0-					731
06	1950	X	1660	-0-	-290	-0-	61	1	1599	2	N	-0-					731
07	2015	X	1710	-0-	-305	-0-	65	1	1645	2	N	-0-					731

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					130
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	N	2					132
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21	2	2	9	N	2					134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					136
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					138
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					138

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

02	464 N	245	-0-	-219	-0-	8	1	235	2	N	2					130
						2	9									
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	N	2					132
						2	9									
04	330 N	236	-0-	-94	-0-	8	1	226	2	N	2					134
						2	9									
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	7	1	201	2	N	-0-					134
06	420 N	137	-0-	-283	-0-	5	1	132	2	N	-0-					134
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	7	1	186	2	N	-0-					134

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
07	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

02	116 N	105	-0-	-11	-0-	7	1	98	2	N	-0-					40
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					40
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					40
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	-0-					40
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					40
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-					40

WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

02	29 N	21	-0-	-8	-0-	15	1	6	2	N	-0-					172
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	26	1	11	2	N	1					173
						1	9									
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	21	1	9	2	N	-0-					173
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	15	1	7	2	N	3					176
						3	9									
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	16	1	7	2	N	3					179
						3	9									
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370

02	58 N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	2	N	-0-					16
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					16
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					16
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					16

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2298	2	N	-0-					-0-
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	95	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	84	1	2371	2	N	-0-					-0-
05	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	78	1	2263	2	N	-0-					-0-
06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	95	1	2506	2	N	-0-					-0-
07	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	62	1	2311	2	N	-0-					-0-

STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	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

02	58 N	36	-0-	-22	-0-	1	1	35	2	N	-0-					106
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					106
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					106
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					106
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					106
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
PETERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9346 - 14290

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	175	N	-0-	-0-	-175	-0-					N	-0-	57	3	27	6	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2016 - P/A 04/26/16

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3781	2	88	9	N	80					175
03	5580	X	1918	-0-	-3662	-0-	1868	2	50	9	N	45	175	1			45
04	5400	X	520	-0-	-4880	-0-	507	2	13	9	N	12					57
05	5580	X	361	-0-	-5219	-0-	350	2	11	9	N	10					67
06	4800	X	1872	-0-	-2928	-0-	1857	2	15	9	N	14					81
07	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	3922	2	19	9	N	17					98

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

02	3625	X	3105	-0-	-520	-0-	3025	2	80	9	N	73	182	1			162
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3871	2	97	9	N	88					250
04	3750	X	3410	-0-	-340	-0-	3333	2	77	9	N	70	174	1			146
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3574	2	98	9	N	89					235
06	3840	X	3186	-0-	-654	-0-	3138	2	48	9	N	44	179	1			100
07	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	3612	2	45	9	N	41					141

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103 X	1887	-0-	-1216	-0-	1799	2	88	9	N	80	180	1			194
03	3100 X	1780	-0-	-1320	-0-	1685	2	95	9	N	86					280
04	2370 X	1574	-0-	-796	-0-	1520	2	54	9	N	49	156	1			173
05	2449 X	1455	-0-	-994	-0-	1392	2	63	9	N	57					230
06	2370 X	1263	-0-	-1107	-0-	1212	2	51	9	N	46					276
07	2015 X	1233	-0-	-782	-0-	1221	2	12	9	N	11					287

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432

02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500

02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-

PMO 668494
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186

02	23085 X	4249	-0-	-18836	-0-	4248	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4464 X	4122	-0-	-342	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
04	4320 X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
05	4526 X	4371	-0-	-155	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
06	4410 X	3615	-0-	-795	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	4557 X	3982	-0-	-575	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380

*08	30907 X	26461	-0-	-4446	-0-	26460	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	DLQ G-10	27028	-0-	27028	27028	27028	3			N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	18614	-0-	18614	45642	18613	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	DLQ G-10	3558	-0-	3558	49200	3557	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10	36351	-0-	36351	85551	36350	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10	28911	-0-	28911	114462	28911	3			N	-0-					-0-
02	136622 X	22160	-0-	-114462	-0-	22159	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36363 X	20819	-0-	-15544	-0-	20819	3			N	-0-					-0-
04	35190 X	20967	-0-	-14223	-0-	20966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36363 X	22726	-0-	-13637	-0-	22725	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27990 X	21461	-0-	-6529	-0-	21461	3			N	-0-					-0-
07	23684 X	20712	-0-	-2972	-0-	20712	3			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROGENIES OPERATING LLC 681161
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2673	N	2428	-0-	-245	-0-	2398	2	30	9	N	27	181	1			18
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2934	2	59	9	N	54					72
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2679	2	55	9	N	50					122
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2708	2	67	9	N	61					183
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					183
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					183

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016 - PLUGGED 06/26/16

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & S ENERGY, INC. 687485
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	839	2	61	9	N	55					196
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1004	2	75	9	N	68	186	1			78
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1077	2	72	9	N	65					143
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1153	2	76	9	N	69					212
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	997	2	61	9	N	55	185	1			82
07	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	982	2	68	9	N	62					144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

ORSAK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5889	2	162	9	N	147	188	1			58
03	5642	X	3224	-0-	-2418	-0-	3074	2	150	9	N	136					194
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5723	2	164	9	N	149	179	1			164
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6189	2	132	9	N	120	187	1			97
06	5460	X	3261	-0-	-2199	-0-	3112	2	149	9	N	135					232
07	5642	X	3254	-0-	-2388	-0-	3102	2	152	9	N	138	187	1			183

CANIK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

02	2175	N	769	-0-	-1406	-0-	763	2	6	9	N	5					192
03	1612	N	305	-0-	-1307	-0-	302	2	3	9	N	3					195
04	1230	N	639	-0-	-591	-0-	626	2	13	9	N	12					207
05	837	N	468	-0-	-369	-0-	443	2	25	9	N	23	188	1			42
06	300	N	67	-0-	-233	-0-	67	2			N	-0-					42
07	651	N	47	-0-	-604	-0-	47	2			N	-0-					42

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497

02	1943	N	1904	-0-	-39	-0-	1834	2	70	9	N	64					129
03	2356	N	255	-0-	-2101	-0-	176	2	79	9	N	72					201
04	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	1887	2	67	9	N	61	192	1			70
05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	1956	2	65	9	N	59					129
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1623	2	63	9	N	57					186
07	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	1690	2	57	9	N	52	181	1			57

KONVICKA WELL #: 1OL RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8	9	N	7					74
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1043	2	8	9	N	7					81
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					81
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1316	2	6	9	N	5					86
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7	9	N	6					92
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	2	3	9	N	3					95

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

02	580	N	342	-0-	-238	-0-	331	2	11	9	N	10					185
03	682	N	353	-0-	-329	-0-	344	2	9	9	N	8					193
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	378	2	8	9	N	7					200
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	443	2	14	9	N	13	183	1			30
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					30
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					30

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

02	1450	N	1384	-0-	-66	-0-	1384	2			N	-0-					87
03	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2			N	-0-					87
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					87
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					87
06	1260	N	752	-0-	-508	-0-	752	2			N	-0-					87
07	1395	N	895	-0-	-500	-0-	895	2			N	-0-					87

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	264 X	264	-0-	-0-	-0-	234	2	30	9	N	27					289
03	DLQ G-10	196	-0-	196	196	163	2	33	9	N	30					319
04	DLQ G-10	211	-0-	211	407	180	2	31	9	N	28					347
05	675 N	268	-0-	-407	-0-	229	2	39	9	N	35					382
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	182	2	30	9	N	27					409
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	158	2	9	9	N	8	347	1			70

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

02	1479 N	362	-0-	-1117	-0-	362	2			N	-0-					54
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					54
04	480 N	16	-0-	-464	-0-	16	2			N	-0-					54
05	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-					54
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

02	1218 N	1125	-0-	-93	-0-	203	1	897	2	N	23					98
						25	9									
03	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	217	1	931	2	N	13					111
						14	9									
04	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	210	1	869	2	N	21					132
						23	9									
05	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	217	1	863	2	N	18					150
						20	9									
06	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	210	1	788	2	N	16					166
						18	9									
07	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	217	1	885	2	N	9					175
						10	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHIELD PETROLEUM 777007
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741

02	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	8017	2	3722	9	N	3384	3312	1	3	8	504
03	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	4914	2	1620	9	N	1473	1243	1	1	8	733
04	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	6312	2	2245	9	N	2041	2261	1	4	8	509
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	3560	2	1172	9	N	1065	1392	1	3	8	179
06	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	4728	2	2009	9	N	1826	1674	1			331
*07	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	3765	2	1799	9	N	1635	1376	1	2	8	588

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZUEHLKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 15320

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULVER-OL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199311 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12065 - 18643

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
UHYREK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2448	2	10	9	N	9					132
03	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2285	2	7	9	N	6					138
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	2	6	9	N	5					143
05	1612 N	1189	-0-	-423	-0-	1179	2	10	9	N	9					152
06	1560 N	36	-0-	-1524	-0-	36	2			N	-0-					152
07	1612 N	36	-0-	-1576	-0-	36	2			N	-0-					152

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905

02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1503	2	41	9	N	37					214
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1621	2	34	9	N	31	180	1			65
04	1800 N	1604	-0-	-196	-0-	1565	2	39	9	N	35					100
05	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	1480	2	28	9	N	25					125
06	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	1523	2	28	9	N	25					150
07	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1572	2	30	9	N	27					177

SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4048	2	28	9	N	25					80
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4195	2	46	9	N	42					122
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4465	2	22	9	N	20					142
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4073	2	41	9	N	37					179
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4313	2	18	9	N	16					195
*07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3713	2	20	9	N	18					213

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1682 X	659	-0-	-1023	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1798 X	511	-0-	-1287	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	1740 X	52	-0-	-1688	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1740 X	30	-0-	-1710	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	1017	-0-	-781	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					39

MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131

02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					132
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					132
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					132
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					132
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					132
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					132

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296

YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618

02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439	3	17	9	N	15					86
03	930 N	241	-0-	-689	-0-	241	3			N	-0-					86
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					86
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	578	3	33	9	N	30					116
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	170	3	8	9	N	7					123
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					123

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

02	9338 X	4281	-0-	-5057	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	9982 X	8810	-0-	-1172	-0-	8809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9570 X	8103	-0-	-1467	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
05	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
06	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
*07	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

02	4060 X	1404	-0-	-2656	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4200 X	3639	-0-	-561	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3477	-0-	-903	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	3169	-0-	-1357	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
WALKOVIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4727	X	3389	-0-	-1338	-0-	342	1	3047	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	2913	-0-	-2016	-0-	2912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4770	X	2800	-0-	-1970	-0-	94	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3121	-0-	-1467	-0-	49	1	3072	2	N	-0-					-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

02	4582	X	3389	-0-	-1193	-0-	431	1	2958	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	2883	-0-	-2015	-0-	55	1	2827	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4740	X	3673	-0-	-1067	-0-	1046	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3738	-0-	-881	-0-	756	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	1285	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

02	2552	X	2012	-0-	-540	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2261	-0-	-379	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2550	X	2302	-0-	-248	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

02	1885	X	884	-0-	-1001	-0-	884	2			N	-0-					43
03	1829	X	984	-0-	-845	-0-	984	2			N	-0-					43
04	1140	X	914	-0-	-226	-0-	914	2			N	-0-					43
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					43
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					43
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					43

U. S. OPERATING, INC. 875431
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

02	464	N	449	-0-	-15	-0-	435	2	14	9	N	13					46
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	463	2	18	9	N	16					62
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	434	2	10	9	N	9					71
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	422	2	8	9	N	7					78
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	424	2	15	9	N	14	92	1			-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	445	2	2	9	N	2					2

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-					20
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-					20
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-					20
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-					20
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2		N	-0-					20
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2		N	-0-					20

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					2
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					2
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-					2
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-					2
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-					2
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-					2

ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1147	2	43	9	N	39	100	1		31
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1215	2	42	9	N	38				69
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1176	2	31	9	N	28				97
05	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1227	2	41	9	N	37				134
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1201	2	26	9	N	24	138	1		20
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1228	2	28	9	N	25				45

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

02	696	N	674	-0-	-22	-0-	674	2		N	-0-					34
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2		N	-0-					34
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2		N	-0-					34
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2		N	-0-					34
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2		N	-0-					34
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2		N	-0-					34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780

02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1272	2	22	9	N	20	1	8			100
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2096	2	26	9	N	24	1	8			123
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1556	2	19	9	N	17	1	8			139
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1387	2	23	9	N	21	1	8			159
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1385	2	28	9	N	25	3	8			181
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1657	2	31	9	N	28					209

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

02	638	N	542	-0-	-96	-0-	524	2	18	9	N	16					189
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	794	2	20	9	N	18					207
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					207
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	596	2	15	9	N	14					221
06	780	N	607	-0-	-173	-0-	601	2	6	9	N	5					226
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2					228

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087

02	696	N	673	-0-	-23	-0-	658	2	15	9	N	14					164
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	688	2	10	9	N	9					173
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	660	2	12	9	N	11					184
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	633	2	13	9	N	12	175	1			21
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	659	2	10	9	N	9					30
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	669	2	10	9	N	9					39

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183

02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1344	2	33	9	N	30					107
03	1829	N	1288	-0-	-541	-0-	1263	2	25	9	N	23					130
04	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	1058	2	18	9	N	16					146
05	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1363	2	24	9	N	22					168
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2157	2	36	9	N	33	174	1			27
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1210	2	25	9	N	23					50

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1160	N	1144	-0-	-16	-0-	1123	2	21	9	N	19					105
03	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1129	2	17	9	N	15					120
04	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1106	2	15	9	N	14					134
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1123	2	18	9	N	16					150
06	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1040	2	18	9	N	16					166
07	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1087	2	14	9	N	13					179

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508

02	2320	N	2114	-0-	-206	-0-	2062	2	52	9	N	47	1	8			182
03	2511	N	2227	-0-	-284	-0-	2179	2	48	9	N	44	167	1			59
04	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	2257	2	79	9	N	72	1	8			130
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2270	2	84	9	N	76	1	8			205
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2309	2	40	9	N	36	172	1	1	8	68
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2388	2	45	9	N	41					109

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540

02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3570	2	46	9	N	42	6	8			268
03	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4328	2	65	9	N	59	179	1			148
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4490	2	56	9	N	51	3	8			196
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5486	2	43	9	N	39	3	8			232
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4442	2	32	9	N	29	4	8			257
07	4495	X	3549	-0-	-946	-0-	3526	2	23	9	N	21	3	8			275

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865

02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	793	2	23	9	N	21					139
03	1085	N	841	-0-	-244	-0-	821	2	20	9	N	18					157
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	789	2	28	9	N	25					182
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	809	2	35	9	N	32					214
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	758	2	22	9	N	20	184	1			50
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	784	2	35	9	N	32					82

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050

02	2784	X	2568	-0-	-216	-0-	2525	2	43	9	N	39	169	1	2	8	95
03	2976	X	2665	-0-	-311	-0-	2621	2	44	9	N	40					135
04	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2430	2	41	9	N	37	1	8			171
05	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2694	2	46	9	N	42	3	8			210
06	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2914	2	39	9	N	35	161	1	1	8	83
*07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2829	2	31	9	N	28					111

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075

02	2175	X	1702	-0-	-473	-0-	1682	2	20	9	N	18	1	8			113
03	1953	X	1548	-0-	-405	-0-	1535	2	13	9	N	12					125
04	1890	X	1781	-0-	-109	-0-	1775	2	6	9	N	5	3	8			127
05	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1775	2	22	9	N	20	2	8			145
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	N	17	1	8			161
07	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1590	2	14	9	N	13					174

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

02	2552	N	1901	-0-	-651	-0-	1672	2	229	9	N	208	175	1	6	8	107
03	3038	X	1917	-0-	-1121	-0-	1625	2	292	9	N	265	174	1	7	8	191
04	2940	X	1585	-0-	-1355	-0-	1312	2	273	9	N	248	359	1	5	8	75
05	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2370	2	310	9	N	282	174	1	3	8	180
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3663	2	286	9	N	260	345	1	10	8	85
*07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3675	2	282	9	N	256	175	1	1	8	165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2900 N	866	-0-	-2034	12520	866	2			N	-0-					21
03	3100 N	901	-0-	-2199	10321	901	2			N	-0-					21
04	3000 N	839	-0-	-2161	8160	839	2			N	-0-					21
05	3100 N	923	-0-	-2177	5983	923	2			N	-0-					21
06	3000 N	806	-0-	-2194	3789	806	2			N	-0-					21
*07	3100 N	810	-0-	-2290	1499	810	2			N	-0-					21

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980

02	2030 X	1186	-0-	-844	-0-	1132	2	54	9	N	49	8	8			182
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1480	2	179	9	N	163	186	1	4	8	155
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	948	2	41	9	N	37	3	8			189
05	930 N	322	-0-	-608	-0-	294	2	28	9	N	25	166	1	1	8	47
06	900 N	889	-0-	-11	-0-	860	2	29	9	N	26	5	8			68
*07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	946	2	12	9	N	11	1	8			78

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105

DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-	-0-
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-	-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-	-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-
*07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-	-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	386	-0-	-2094	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	517	-0-	-1839	-0-	517	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	3			N	-0-					196
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					196
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	200	3	12	9	N	11					207
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					207
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					207
07	217	N	31	-0-	-186	-0-	23	3	8	9	N	7					214

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	957	3	51	9	N	46	181	1			82
03	2604	X	942	-0-	-1662	-0-	909	3	33	9	N	30					112
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2701	3	53	9	N	48					160
05	2604	X	1323	-0-	-1281	-0-	1288	3	35	9	N	32					192
06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1692	3	37	9	N	34					226
07	2604	X	1393	-0-	-1211	-0-	1351	3	42	9	N	38					264

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					102
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					102
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					102
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					102
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					102
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					102

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	18	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					50
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					50
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					50
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1					51
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					51
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	100	3	50	9	N	45					96

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	181	3	155	9	N	141	177	1	1	8	141
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	214	3	151	9	N	137	180	1			98
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	249	3	144	9	N	131	181	1			48
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	253	3	88	9	N	80					128
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	199	3	110	9	N	100	184	1			44
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	254	3	120	9	N	109					153

PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	116	X	52	-0-	-64	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	124	X	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	120	X	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
XTO ENERGY INC. 945936
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1073	N	978	-0-	-95	-0-	494	1	368	3	N	105					165
							116	9									
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	528	1	366	3	N	94	179	1			80
							103	9									
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	511	1	284	3	N	77					157
							85	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	528	1	492	3	N	83	175	1			65
							91	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	511	1	434	3	N	77	44	1			98
							85	9									
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	528	1	482	3	N	92					190
							101	9									

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2363	3	211	9	N	192	337	1	2	8	64
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2625	3	128	9	N	116	1	8			179
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2301	3	113	9	N	103	172	1	3	8	107
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2370	3	130	9	N	118	171	1	2	8	52
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2037	3	144	9	N	131	1	8			182
*07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2025	3	136	9	N	124	171	1	1	8	134

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

02	841	N	156	-0-	-685	-0-	156	3			N	-0-					142
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					142
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					142
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					142
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	130	1			12
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					12

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

02	2001	N	1780	-0-	-221	-0-	1754	2	26	9	N	24					84
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2483	2	110	9	N	100					184
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2422	2	35	9	N	32	179	1			37
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2460	3	47	9	N	43					80
*06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2459	3	25	9	N	23					103
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1998	3	26	9	N	24					127

CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840

02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					45
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					45
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-	2	7			43
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					43
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					43
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					43

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ADS OPERATING, INC. 000222
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
STEWART, MACO "A" WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GILLOCK (COAST) 34925 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
DAMIANI, JULES WELL #: RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998

GILLOCK, SOUTH 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 22 RRCID -> 006400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 21 RRCID -> 006401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8695 - 8725

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 19 RRCID -> 006402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 006406 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8330 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 43 RRCID -> 006407 COMPL. DATE 06/01/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 8532

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 42 RRCID -> 006408 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8732 - 8757

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 41 RRCID -> 006409 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8976 - 9005

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 006412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8502 - 8538

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 44 RRCID -> 006413 COMPL. DATE 09/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 8404

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 83 RRCID -> 040282 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 8420

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096220 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 47 RRCID -> 108239 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9080 - 9086

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 12 RRCID -> 113993 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8854 - 8862

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8990	4867	-0-	-4123	121883	150	1	4717	2	N	-0-					116
03	11580	11580	-0-	-0-	121883	150	1	11405	2	N	23					139
						25	9									
04	17103	17103	-0-	-0-	121883	150	1	16861	2	N	84	160	1			63
						92	9									
05	20016	20016	-0-	-0-	121883	150	1	19754	2	N	102					165
						112	9									
06	20740	20740	-0-	-0-	121883	150	1	20474	2	N	105	163	1			107
						116	9									
*07	21310	17231	-0-	-4079	117804	150	1	17014	2	N	61					168
						67	9									

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIMME PUTT (YEGUA) 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

02	5800 X	5499	-0-	-301	-0-	550	1	4932	2	N	15					163
						17	9									
03	6200 X	4158	-0-	-2042	-0-	420	1	3725	2	N	12					175
						13	9									
04	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	902	1	5338	2	N	29					204
						32	9									
05	6200 X	4547	-0-	-1653	-0-	690	1	3839	2	N	16					220
						18	9									
06	5700 X	5144	-0-	-556	-0-	682	1	4442	2	N	18					238
						20	9									
07	6200 X	4908	-0-	-1292	-0-	692	1	4198	2	N	16					254
						18	9									

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

02	3393 X	3202	-0-	-191	-0-	321	1	2881	2	N	-0-					27
03	3441 X	3044	-0-	-397	-0-	309	1	2735	2	N	-0-					27
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	473	1	2799	2	N	109	109	1			27
						120	9									
05	3410 X	3217	-0-	-193	-0-	490	1	2727	2	N	-0-					27
06	3300 X	1645	-0-	-1655	-0-	219	1	1426	2	N	-0-					27
07	3503 X	2188	-0-	-1315	-0-	310	1	1878	2	N	-0-					27

GINI (WILCOX) 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
ISIS WELL #: 1 RRCID -> 117673 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5502 - 5514

02	22058 X	22058	-0-	-0-	-0-	22056	3	2	9	N	2					116
03	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	23513	3	6	9	N	5					121
04	22470 X	20793	-0-	-1677	-0-	20785	3	8	9	N	7					128
05	23591 X	17456	-0-	-6135	-0-	17433	3	23	9	N	21	17	8			132
06	22830 X	13551	-0-	-9279	-0-	13551	3			N	-0-					132
07	23591 X	9894	-0-	-13697	-0-	9894	3			N	-0-					132

GINI (WILCOX) //CONT.// 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
LUECKE, ALBERT UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 174934 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5617 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2016 - PLUGGED 02/08/16										

JENNIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181289 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567

02	49155 X	-0-	-0-	-49155	-0-			N	-0-			177
03	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-			N	-0-			177
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			N	-0-			177
05	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			177
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2016 - P/A 05/13/16										

NANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268449 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 5562 - 5575

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 3	16 6	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2016 - PLUGGED 2/11/16										

JENNI UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 278477 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5554 - 5564

02	41934 X	-0-	-0-	-41934	-0-			N	-0-			46
03	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-			N	-0-			46
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 3	19 6	-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2016 - P/A 05/18/16										

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK (COCKFIELD) 35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK A WELL #: 1 RRCID -> 235896 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3538	#	3660	-0-	122 B	-17714	3393	2	267	9	N	243					372
03	3782	#	3624	-0-	-158 B	-17872	3512	2	112	9	N	102	180	1			294
04	3660	#	3358	-0-	-302 B	-18174	3237	2	121	9	N	110	177	1			227
05	3906	#	2510	-0-	-1396 B	-19570	2397	2	113	9	N	103	179	1			151
06	3780	#	2768	-0-	-1012 B	-20582	2640	2	128	9	N	116	175	1			92
07	3906	#	2035	-0-	-1871 B	-22453	2002	2	33	9	N	30					122

HILL WELL #: 1 RRCID -> 260820 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374

02	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-12735					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26923 02/04/2015

GLASSCOCK (FRIO 2600) 35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER-PLUMMER WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	5430	X	951	-0-	-4479	-0-	951	1			N	-0-					54
*12	5611	X	885	-0-	-4726	-0-	885	1			N	-0-					54
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					54
*02	1914	X	957	-0-	-957	-0-	957	1			N	-0-					54
*03	2046	X	1023	-0-	-1023	-0-	1023	1			N	-0-					54
*04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-					54
*05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1			N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1023	1	39	2	N	-0-					54

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

02	2146	X	1557	-0-	-589	-0-	1471	2	86	9	N	78					311
03	1922	X	1704	-0-	-218	-0-	1639	2	65	9	N	59	183	1			187
04	1770	X	320	-0-	-1450	-0-	279	2	41	9	N	37					224
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	7					231
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					231
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					231

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					749
03	232872	X	79596	-0-	-153276	-0-	307	1	77262	2	N	1843	1768	1			661
							2027	9									
04	225360	X	65967	-0-	-159393	-0-	291	1	64195	2	N	1346	1419	1			588
							1481	9									
05	63149	X	63149	-0-	-0-	-0-	307	1	61168	2	N	1522	1412	1			698
							1674	9									
06	77040	X	23075	-0-	-53965	-0-	144	1	22544	2	N	352	355	1			695
							387	9									
07	79608	X	53858	-0-	-25750	-0-	217	1	52644	2	N	906	1053	1			548
							997	9									

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

02	228056	X	221438	-0-	-6618	-0-	290	1	210071	3	N	10070	10003	1			905
							11077	9									
03	230891	X	230891	-0-	-0-	-0-	310	1	219429	3	N	10138	10041	1			1002
							11152	9									
04	217962	X	217962	-0-	-0-	-0-	300	1	207213	3	N	9499	9503	1			998
							10449	9									
05	235246	X	235246	-0-	-0-	-0-	310	1	224797	3	N	9217	8836	1			1379
							10139	9									
06	225060	X	222953	-0-	-2107	-0-	300	1	213048	3	N	8732	8279	1			1832
							9605	9									
07	232562	X	226317	-0-	-6245	-0-	310	1	217025	3	N	8165	9100	1			897
							8982	9									

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) //CONT.// 35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
PEARLINE WELL #: 1 RRCID -> 277052 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11994 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	87406	X	72705	-0-	-14701	-0-	69382	3	3323	9	N	3021	3181	1			387
03	78532	X	78532	-0-	-0-	-0-	75313	3	3219	9	N	2926	2640	1			673
04	79628	X	79628	-0-	-0-	-0-	76731	3	2897	9	N	2634	2925	1			382
05	83390	X	78203	-0-	-5187	-0-	75290	3	2913	9	N	2648	2686	1			344
06	76920	X	74678	-0-	-2242	-0-	72042	3	2636	9	N	2396	1869	1			871
07	82274	X	81344	-0-	-930	-0-	78735	3	2609	9	N	2372	2854	1			389

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938

02	291798	X	108450	-0-	-183348	-0-	105360	3	3090	9	N	2809	2839	1			431
03	311922	X	108464	-0-	-203458	-0-	105391	3	3073	9	N	2794	2654	1			571
04	135600	X	98728	-0-	-36872	-0-	96018	3	2710	9	N	2464	2614	1			421
05	130913	X	97227	-0-	-33686	-0-	94793	3	2434	9	N	2213	2020	1			614
06	118890	X	81643	-0-	-37247	-0-	79241	3	2402	9	N	2184	1886	1			912
07	115940	X	80299	-0-	-35641	-0-	78170	3	2129	9	N	1935	2335	1			512

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) 35231 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682

02	147088	#	107600	-0-	-39488	-0-	103805	3	3795	9	N	3450	3597	1			305
03	157232	#	108299	-0-	-48933	-0-	104536	3	3763	9	N	3421	3208	1			518
04	140040	#	103473	-0-	-36567	-0-	100039	3	3434	9	N	3122	3351	1			289
05	132432	#	101353	-0-	-31079	-0-	97852	3	3501	9	N	3183	2720	1			752
06	117960	#	80984	-0-	-36976	-0-	78791	3	2193	9	N	1994	2078	1			668
07	115010	#	80483	-0-	-34527	-0-	78293	3	2190	9	N	1991	2402	1			257

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GLEN FLORA (YEGUA 8600) 35285 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NILSON WELL #: 3 RRCID -> 279881 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8736 - 8748

02	33524		-0-	-0-	-33524	-0-					N	-0-					-0-
03	35836		-0-	-0-	-35836	-0-					N	-0-					-0-
04	34680		-0-	-0-	-34680	-0-					N	-0-					-0-
05	35836		-0-	-0-	-35836	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000) 35285 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 279380 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100

02	94047		78362	-0-	-15685	-0-	71847	3	6515	9	N	5923	6027	1			515
03	100533		88690	-0-	-11843	-0-	81981	3	6709	9	N	6099	6056	1			558
04	84748	R	84748	-0-	-0-	-0-	78848	3	5900	9	N	5364	5222	1			700
05	93093	#	87674	-0-	-5419	-0-	81932	3	5742	9	N	5220	5254	1			666
06	85440	R	85440	-0-	-0-	-0-	80535	3	4905	9	N	4459	4342	1			783
*07	89339	R	89339	-0-	-0-	-0-	84744	3	4595	9	N	4177	4377	1			583

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GLENDALE, EAST (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					55
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	1	1	9	Y	1					56
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	10	1	1	9	Y	1					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH (4800) 35820 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 6 RRCID -> 120401 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODRICH (4850) 35820 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

GOOSE CREEK 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. 275465
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 26ST RRCID -> 209686 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. //CONT.// 275465
SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3) 35862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
REIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247874 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208

02	19256 #	1144	-0-	-18112	-0-	107	1	1020	2	N	15					187
						17	9									
03	20584 #	607	-0-	-19977	-0-	59	1	548	2	N	-0-					187
04	19920 #	3658	-0-	-16262	-0-	276	1	3335	2	N	43					230
						47	9									
05	19220 #	2456	-0-	-16764	-0-	236	1	2188	2	N	29	178	1	1	8	80
						32	9									
06	1170 #	54	-0-	-1116	-0-	6	1	48	2	N	-0-					80
07	3782 #	33	-0-	-3749	-0-	3	1	20	2	N	9					89
						10	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

02	118126 X	18109	-0-	-100017	-0-	18002	2	107	9	N	97					159
03	22258 X	16501	-0-	-5757	-0-	16410	2	91	9	N	83					242
04	21000 X	16196	-0-	-4804	-0-	16173	2	23	9	N	21	185	1			78
05	21700 X	15004	-0-	-6696	-0-	14992	2	12	9	N	11					89
06	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					N	NO RPT					89
07	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					89

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS) 36236 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
KANE BRANDON WELL #: 1 RRCID -> 257004 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873

02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACELAND (MCVAY) 36236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COYLE CONCORD GU "A" WELL #: RRCID -> 155515 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA) 36236 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LEHRER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 136301 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACEY (YEGUA) 36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
CAUSEY WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

GRAND SLAM (CLAUGHTON) 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1033	2	270	9	Y	245	186	1			64
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	983	2	59	9	Y	54	102	1			16
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	818	2	91	9	Y	83					99
07	1333	N	460	-0-	-873	-0-	366	2	94	9	Y	85	113	1			71

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	3100	N	3502	-0-	402	402	3451	2	51	9	Y	46					93
04	1559	N	1157	-0-	-402	-0-	1112	2	45	9	Y	41	98	1			36
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	36	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					35
07	1705	X	1307	-0-	-398	-0-	1306	2	1	9	Y	1	16	1			20

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

GRAND SLAM (CLAUGHTON) //CONT.// 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 196037 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14719 PERF.13447 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

02	3393 X	2903	-0-	-490	-0-	2851	2	52	9	N	47			219
03	3348 X	2820	-0-	-528	-0-	2773	2	47	9	N	43	180	1	82
04	3240 X	2878	-0-	-362	-0-	2847	2	31	9	N	28			110
05	3348 X	3004	-0-	-344	-0-	2972	2	32	9	N	29			139
06	3000 X	2834	-0-	-166	-0-	2791	2	43	9	N	39			178
07	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	2741	2	29	9	N	26			204

GREATHOPE (5350 FRIO) 36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
JONES, E. ROY, JR. WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	11078	X	8597	-0-	-2481	-0-	8117	2	480	9	N	436	364	1			305
03	10230	X	8960	-0-	-1270	-0-	8554	2	406	9	N	369	365	1			309
04	9900	X	8333	-0-	-1567	-0-	7999	2	334	9	N	304	367	1			246
05	9765	X	8558	-0-	-1207	-0-	8224	2	334	9	N	304	361	1			189
06	9030	X	8149	-0-	-881	-0-	7810	2	339	9	N	308	366	1			131
07	9176	X	8051	-0-	-1125	-0-	7703	2	348	9	N	316	366	1			81

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226

02	46081	X	NO RPT	-0-	-46081	-0-					N	NO RPT					-0-
03	49259	X	NO RPT	-0-	-49259	-0-					N	NO RPT					-0-
04	47670	X	NO RPT	-0-	-47670	-0-					N	NO RPT					-0-
05	49259	X	NO RPT	-0-	-49259	-0-					N	NO RPT					-0-
06	47670	X	NO RPT	-0-	-47670	-0-					N	NO RPT					-0-
07	49259	X	NO RPT	-0-	-49259	-0-					N	NO RPT					-0-

GUENTHER (WILCOX CONS) 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
GUENTHER GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440

02	522	N	428	-0-	-94	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	570	N	346	-0-	-224	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					47
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					47
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					47
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					47
06	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					47
07	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	1374	2			N	-0-					47

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 3ST RRCID -> 271511 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13446 - 13454

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) //CONT.// 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 272230 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	25056 X	23625	-0-	-1431	-0-	1410	1	18870	2	N	3041	3235	1			109
						3345	9									
03	25697 X	25697	-0-	-0-	-0-	1481	1	20663	2	N	3230	3056	1			283
						3553	9									
04	26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	1456	1	21169	2	N	3333	3340	1			276
						3666	9									
05	27067 X	27067	-0-	-0-	-0-	1544	1	21947	2	N	3251	3328	1			199
						3576	9									
06	26523 X	26523	-0-	-0-	-0-	1477	1	21726	2	N	3018	3028	1			189
						3320	9									
*07	27432 X	27432	-0-	-0-	-0-	1428	1	22247	2	N	3415	3451	1			153
						3757	9									

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 276945 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13018 - 13028

02	15631 X	11077	-0-	-4554	-0-	783	1	9445	2	N	772	923	1			132
						849	9									
03	14787 X	10379	-0-	-4408	-0-	778	1	8844	2	N	688	550	1			270
						757	9									
04	14310 X	9362	-0-	-4948	-0-	727	1	7995	2	N	582	555	1			297
						640	9									
05	14787 X	4799	-0-	-9988	-0-	611	1	3892	2	N	269	366	1			200
						296	9									
06	13710 X	8778	-0-	-4932	-0-	636	1	7470	2	N	611	549	1			262
						672	9									
07	11842 X	7672	-0-	-4170	-0-	653	1	6423	2	N	542	546	1			258
						596	9									

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046

02	99619 X	99619	-0-	-0-	-0-	287	1	86956	2	N	11251	11090	1	4	8	516
						12376	9									
03	60636 X	45834	-0-	-14802	-0-	310	1	39203	2	N	5746	5957	1	3	8	302
						6321	9									
04	58680 X	49284	-0-	-9396	-0-	291	1	42272	2	N	6110	5589	1	3	8	820
						6721	9									
05	60636 X	53697	-0-	-6939	-0-	310	1	46695	2	N	6084	6412	1	3	8	489
						6692	9									
06	58680 X	52299	-0-	-6381	-0-	300	1	45188	2	N	6192	6017	1	3	8	661
						6811	9									
07	60636 X	54267	-0-	-6369	-0-	310	1	46829	2	N	6480	6271	1	3	8	867
						7128	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269877 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13182 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277277 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 14616 PERF.13096 - 13102

*11	16170 X	3455	-0-	-12715	-0-	83	1	3175	2	N	179	186	1			80
						197	9									
*12	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-					N	-0-					80
*01	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					80
*02	15022 X	-0-	-0-	-15022	-0-					N	-0-					80
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) 37426 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MOORE'S BLUFF 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280619 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762

*08	7750	158881	-0-	151131	571542	310	1	150016	2	N	7777	7183	1	4	8	752
						8555	9									
*09	7500	147071	-0-	139571	711113	300	1	139645	2	N	6478	6795	1	4	8	431
						7126	9									
*10	7750	139633	-0-	131883	842996	310	1	132461	2	N	6238	5892	1	2	2	775
						6862	9									
*11	7500	138659	-0-	131159	974155	300	1	131070	2	N	6626	6759	1	6	8	636
						7289	9									
*12	7750	122736	-0-	114986	1089141	307	1	116401	2	N	5480	5999	1	7	8	110
						6028	9									
*01	7750	86355	-0-	78605	1167746	267	1	81785	2	N	3912	3702	1	4	8	316
						4303	9									
*02	7250	111218	-0-	103968	1271714	276	1	105160	2	N	5256	4959	1	7	8	606
						5782	9									
*03	7750	136627	-0-	128877	1400591	310	1	129648	2	N	6063	6334	1	11	8	324
						6669	9									
*04	7500	130490	-0-	122990	1523581	300	1	124054	2	N	5578	5680	1	10	8	212
						6136	9									
*05	7750	132658	-0-	124908	1648489	310	1	125669	2	N	6072	5896	1	14	8	374
						6679	9									
*06	7500	128531	-0-	121031	1769520	300	1	122246	2	N	5441	4811	1	17	8	987
						5985	9									
07	7750	131916	-0-	124166	1893686	310	1	125024	2	N	5984	6670	1	17	8	284
						6582	9									

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) //CONT.// 37426 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
MOORE'S BLUFF WELL #: 1 RRCID -> 280636 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12027 - 12036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	7750	14703	-0-	6953	62119	310	1	13152	2	N	1128	1043	1	3	8	287
						1241	9									
09	7500	9229	-0-	1729	63848	300	1	8147	2	N	711	823	1	1	8	174
						782	9									
10	7750	7711	-0-	-39	63809	310	1	6788	2	N	557	419	1	1	8	311
						613	9									
11	7500	5693	-0-	-1807	62002	282	1	5079	2	N	302	374	1	2	8	237
						332	9									
12	7750	5303	-0-	-2447	59555	288	1	4598	2	N	379	546	1	2	8	68
						417	9									
01	7750	4380	-0-	-3370	56185	236	1	3745	2	N	363	352	1	1	8	78
						399	9									
02	7250	1295	-0-	-5955	50230	104	1	1050	2	N	128	1	8			205
						141	9									
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	42480					N	NO RPT					205
04	7500	6371	-0-	-1129	41351	279	1	5452	2	N	582	554	1	3	8	230
						640	9									
05	7750	3085	-0-	-4665	36686	202	1	2410	2	N	430	344	1	2	8	314
						473	9									
06	7500	2791	-0-	-4709	31977	156	1	2456	2	N	163	177	1	1	8	299
						179	9									
07	7750	3048	-0-	-4702	27275	198	1	2494	2	N	324	530	1	3	8	90
						356	9									

MOORE'S BLUFF WELL #: 2 RRCID -> 280660 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11840 - 11852

02	7250	NO RPT	-0-	-7250	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190) 37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HEBERT-BROUSSARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-HEBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4060	X	3718	-0-	-342	-0-	133	1	3524	2	N	55	187	1			87
							61	9									
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	164	1	4566	2	N	-0-					87
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	177	1	5592	2	N	126	158	1			55
							139	9									
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	171	1	4615	2	N	60					115
							66	9									
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	189	1	4732	2	N	54					169
							59	9									
07	6107	X	3827	-0-	-2280	-0-	146	1	3634	2	N	43					212
							47	9									

HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	270	1	4325	2	N	321	192	1			271
							353	9									
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	270	1	4407	2	N	345	383	1			233
							380	9									
04	4530	X	3246	-0-	-1284	-0-	270	1	2819	2	N	143	184	1			192
							157	9									
05	4681	X	3927	-0-	-754	-0-	270	1	3281	2	N	342	187	1			347
							376	9									
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	270	1	4723	2	N	188	188	1			347
							207	9									
*07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	270	1	4791	2	N	273	368	1			252
							300	9									

C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174

02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 11090

02	3451	X	2651	-0-	-800	-0-	1979	3	672	9	N	611	695	1	10	8	160
03	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	2138	3	891	9	N	810	893	1	15	8	62
04	3630	X	3032	-0-	-598	-0-	2145	3	887	9	N	806	723	1	30	8	115
05	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	2302	3	920	9	N	836	722	1	14	8	215
06	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	2051	3	926	9	N	842	837	1	7	8	213
*07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	2309	3	886	9	N	805	918	1	12	8	88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4263	X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	297	282	1			95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	301	276	1			120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	286	182	1			224
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274	349	1			149
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	251	1			145
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	60	61	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	59	1			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	39	1			48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	63	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47	1			34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	187	126	1			214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	360	412	1			162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	116	1			229
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	261	1			173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	344	349	1			168
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	47	43	1			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	101	1			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	32	1			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	55	1			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	73	1			36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMBO GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND) 38168 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
ST 236/237 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234101 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMEL (WILCOX 8460) 38433 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
EAST HAMEL GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 278004 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458

02	6525 #	5682	-0-	-843	-0-	5439	2	243	9	N	221	179	1				147
03	6355	5959	-0-	-396	-0-	5699	2	260	9	N	236	174	1				209
04	6150	5445	-0-	-705	-0-	5215	2	230	9	N	209	356	1				62
05	6355	5298	-0-	-1057	-0-	5076	2	222	9	N	202	179	1				85
06	6150	4624	-0-	-1526	-0-	4439	2	185	9	N	168	163	1				90
07	6076 #	3871	-0-	-2205	-0-	3699	2	172	9	N	156	171	1				75

HAMEL (WILCOX 9050) 38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
HOBIZAL WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMEL, EAST (EDWARDS) 38434 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER ESTATE WELL #: H 1RE RRCID -> 177902 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15551 PERF.14846 - 18206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMEL, EAST (9800) 38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7453 X	7032	-0-	-421	-0-	585 147	1 9	6300	2	N	134	190	1			120
03	7781 X	7616	-0-	-165	-0-	625 178	1 9	6813	2	N	162	178	1			104
04	7440 X	7376	-0-	-64	-0-	605 168	1 9	6603	2	N	153	177	1			104
05	7657 X	7462	-0-	-195	-0-	625 155	1 9	6682	2	N	141					221
06	7380 X	7201	-0-	-179	-0-	605 143	1 9	6453	2	N	130	159	1			192
*07	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	625 140	1 9	6989	2	N	127	184	1			135

HAMEL, SOUTH (9350) 38440 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEGENHOFT WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4089 #	3230	-0-	-859	-0-	3173	2	57	9	N	52					215
03	DLQ G-10	3737	-0-	3737	3737	3674	2	63	9	N	57	173	1			99
04	DLQ G-10	3397	-0-	3397	7134	3363	2	34	9	N	31					130
05	3456	3456	-0-	-0-	7134	3402	2	54	9	N	49					179
06	4080	3873	-0-	-207	6927	3827	2	46	9	N	42					221
*07	4216	2527	-0-	-1689	5238	2502	2	25	9	N	23	180	1			64

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851

02	6264	5870	-0-	-394	-0-	5706	2	164	9	N	149	188	1			85
03	6696	6154	-0-	-542	-0-	5926	2	228	9	N	207	187	1			105
04	6480	5470	-0-	-1010	-0-	5247	2	223	9	N	203	181	1			127
05	6085 R	6085	-0-	-0-	-0-	5916	2	169	9	N	154	182	1			99
06	4921 R	4921	-0-	-0-	-0-	4804	2	117	9	N	106					205
*07	3607 R	3607	-0-	-0-	-0-	3488	2	119	9	N	108	176	1			137

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

02	14B2 EXT	394	-0-	394	884	394	2			N	-0-					62
03	1084	200	-0-	-884	-0-	199	2	1	9	N	1					63
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					63
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					64
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					64
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	27	2	13	9	N	12					76

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

02	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5393	2	132	9	N	120					237
03	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5722	2	64	9	N	58	170	1			125
04	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6401	2	179	9	N	163	190	1			98
05	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7220	2	130	9	N	118					216
06	5730 X	4733	-0-	-997	-0-	4643	2	90	9	N	82	190	1			108
07	6789 X	5162	-0-	-1627	-0-	4999	2	163	9	N	148	185	1			71

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

02	3045 X	2397	-0-	-648	-0-	2300	2	97	9	N	88	187	1			197
03	3162 X	2463	-0-	-699	-0-	2368	2	95	9	N	86	190	1			93
04	2640 X	2378	-0-	-262	-0-	2276	2	102	9	N	93					186
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2675	2	88	9	N	80	188	1			78
06	2580 X	2330	-0-	-250	-0-	2244	2	86	9	N	78					156
07	2573 X	2012	-0-	-561	-0-	1910	2	102	9	N	93					249

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE WELL #: 1 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - P/A 07/17/15

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 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

02	3625 #	2401	-0-	-1224	-0-	2310	2	91	9	N	83	179	1			77
03	3534 #	2677	-0-	-857	-0-	2574	2	103	9	N	94					171
04	3420 #	2718	-0-	-702	-0-	2602	2	116	9	N	105	180	1			96
05	3534 #	2779	-0-	-755	-0-	2689	2	90	9	N	82					178
06	3060 #	2563	-0-	-497	-0-	2471	2	92	9	N	84	181	1			81
07	2821 #	2471	-0-	-350	-0-	2371	2	100	9	N	91					172

HAMMAN DEEP (FRIO 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

02	13456 #	8100	-0-	-5356	-0-	7902	2	198	9	N	180	187	1			296
03	9827	681	-0-	-9146	-0-	664	2	17	9	N	15					311
04	9510	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-	180	1			131
05	9827	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					131
06	9510	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					131
07	8649 #	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					131

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

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	1			N	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-

HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					62

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					92
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					92
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	131	1	147	9	N	134					226
05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	122	1	300	9	N	273	356	1			143
*06	989 R	989	-0-	-0-	-0-	130	1	859	9	N	781	724	1			200
*07	845 R	845	-0-	-0-	-0-	115	1	730	9	N	664	714	1			150

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

02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					4
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

02	7975 X	6789	-0-	-1186	-0-	6666	2	123	9	N	112	189	1			110
03	7316 X	3363	-0-	-3953	-0-	3297	2	66	9	N	60					170
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-	88	1			82
05	7254 X	6421	-0-	-833	-0-	6299	2	122	9	N	111	63	1			130
06	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7471	2	141	9	N	128	164	1			94
*07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7241	2	120	9	N	109	155	1			48

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 275997 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5306 - 5313

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26925 05/01/2015

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

02	3393	#	2948	-0-	-445	-0-	725	1	2210	2	N	12					45
							13	9									
03	3503	#	3065	-0-	-438	-0-	775	1	2273	2	N	15					60
							17	9									
04	3240	#	3034	-0-	-206	-0-	750	1	2273	2	N	10					70
							11	9									
05	3255	#	3117	-0-	-138	-0-	775	1	2342	2	N	-0-					70
06	3060	#	2931	-0-	-129	-0-	750	1	2181	2	N	-0-					70
07	3162	#	2838	-0-	-324	-0-	775	1	2061	2	N	2					72
							2	9									

HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER (MIOCENE GAS) //CONT.// 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BOYT, E. W. WELL #: 213 RRCID -> 223400 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1313 - 1317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANKAMER (MIOCENE 1300) 38693 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD "A" WELL #: 15 RRCID -> 036355 COMPL. DATE 05/21/1965 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 1304 - 1308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - P/A 03/24/16

HANKAMER (8200) 38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
L & C ENTERPRISES, INC. 479450
BLANCHETTE WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2) 38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1	N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	1	N	-0-			-0-

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 271791 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8499 - 8505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

*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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODUM OIL & GAS CO. 618675
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDIN (COOK MOUNTAIN) 38964 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FINLEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 062710 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARDIN, N. (MCMURTRY) 38966 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
BUFFUM & BENNING WELL #: 2 RRCID -> 208423 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1073	X	484	-0-	-589	-0-	351	1	75	2	N	53					250
							58	9									
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	603	1	455	2	N	-0-					250
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	486	1	1062	2	N	-0-					250
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	140	1	286	2	N	-0-					250
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARTBURG (HACKBERRY 1ST) 39422 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
MORGAN, V. J. WELL #: RRCID -> 006494 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2010

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 39426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 4 RRCID -> 272813 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTBURG, S.E. (BASAL) 39429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTBURG WELL #: 3 RRCID -> 280720 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7810 - 7814

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	73260		NO RPT	-0-	-73260	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	75702		NO RPT	-0-	-75702	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
M & P DISPOSAL, LTD 518647
HARTBURG WELL #: 2 RRCID -> 141159 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 3580 - 3600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY-BLEDSOE A-84 WELL #: 1 RRCID -> 271759 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725

02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272466 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588

02	3451 X	2008	-0-	-1443	-0-	436	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	1589	-0-	-1418	-0-	291	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2431	-0-	-479	-0-	317	1	2114	2	N	-0-					-0-
05	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	1202	1	5899	2	N	-0-					-0-
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	579	1	2106	2	N	-0-					-0-
07	2511 X	1798	-0-	-713	-0-	350	1	1448	2	N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

02	4785 X	3637	-0-	-1148	-0-	244	1	2931	2	N	420	394	1			114
						462	9									
03	4805 X	2425	-0-	-2380	-0-	128	1	1975	2	N	293	190	1			217
						322	9									
04	4650 X	4192	-0-	-458	-0-	259	1	3417	2	N	469	581	1			105
						516	9									
05	4309 X	4193	-0-	-116	-0-	322	1	3388	2	N	439	389	1			155
						483	9									
06	3870 X	3712	-0-	-158	-0-	225	1	3056	2	N	392	385	1			162
						431	9									
07	4340 X	4225	-0-	-115	-0-	279	1	3475	2	N	428	386	1			204
						471	9									

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

02	7192 X	5803	-0-	-1389	-0-	169	1	4491	2	N	1039	1064	1			149
						1143	9									
03	7688 X	2614	-0-	-5074	-0-	74	1	2052	2	N	444	345	1			248
						488	9									
04	6420 X	5545	-0-	-875	-0-	178	1	4167	2	N	1091	1194	1			145
						1200	9									
05	6634 X	1419	-0-	-5215	-0-	41	1	1083	2	N	268	202	1			211
						295	9									
06	6420 X	65	-0-	-6355	-0-	1	1	2	2	N	56	93	1			174
						62	9									
07	6200 X	1927	-0-	-4273	-0-	64	1	1342	2	N	474	193	1			455
						521	9									

NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830

02	5249 X	4208	-0-	-1041	-0-	317	1	3313	2	N	525	382	1			250
						578	9									
03	5053 X	3523	-0-	-1530	-0-	230	1	2785	2	N	462	597	1			115
						508	9									
04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	328	1	3649	2	N	659	569	1			205
						725	9									
05	4495 X	4088	-0-	-407	-0-	61	1	3410	2	N	561	578	1			188
						617	9									
06	4350 X	3170	-0-	-1180	-0-	40	1	2632	2	N	453	378	1			263
						498	9									
07	4867 X	4352	-0-	-515	-0-	42	1	3675	2	N	577	578	1			262
						635	9									

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808

02	4147 X	3264	-0-	-883	-0-	713	1	2283	2	N	244	196	1			178
						268	9									
03	4030 X	1560	-0-	-2470	-0-	364	1	1044	2	N	138	198	1			118
						152	9									
04	3900 X	2723	-0-	-1177	-0-	695	1	1789	2	N	217	190	1			145
						239	9									
05	3906 X	3012	-0-	-894	-0-	763	1	2000	2	N	226	194	1			177
						249	9									
06	3600 X	2097	-0-	-1503	-0-	215	1	1653	2	N	208	197	1			188
						229	9									
07	3503 X	1875	-0-	-1628	-0-	126	1	1533	2	N	196	189	1			195
						216	9									

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6554 X	4741	-0-	-1813	-0-	707	1	3134	2	N	818	944	1			97
						900	9									
03	4340 X	2586	-0-	-1754	-0-	384	1	1688	2	N	467	397	1			167
						514	9									
04	4200 X	4083	-0-	-117	-0-	663	1	2617	2	N	730	817	1			80
						803	9									
05	4340 X	4105	-0-	-235	-0-	843	1	2471	2	N	719	577	1			222
						791	9									
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	1008	1	3038	2	N	734	801	1			155
						807	9									
*07	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	1138	1	3771	2	N	843	773	1			225
						927	9									

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6528 - 6574

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853
LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708

02 SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HASTINGS (M-2) 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 16 RRCID -> 114483 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 2732 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-5) 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 112570 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SURFACE, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M-5A) 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DRAKE, FANNIE WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-5A) //CONT.// 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 6) 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7) 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FORD H.H. R/A-A WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 8) 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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 9) 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10) 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-A) 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-B) 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 21 RRCID -> 134411 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4150 - 4152

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-11) 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOORE, HIRAM - C WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEVE PAUL UNIT WELL #: 34 RRCID -> 200884 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 3940 - 3943

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SURFACE, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 202684 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4429 - 4433

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M-12) 39597 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 20 RRCID -> 159232 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 4398 - 4406

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-13) 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 109825 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 141828 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M-13) //CONT.// 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WHITON, G. WELL #: 3 RRCID -> 161716 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAT SIX (WILCOX) 39610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GORDY OIL COMPANY 317150
JOY PARTNERS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265277 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10410 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	1767 #	1369	-0-	-398	-0-	1366	2	3	9	N	3					83
*02	1537 #	1377	-0-	-160	-0-	1377	2			N	-0-					83
*03	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					83
*04	1710 #	121	-0-	-1589	-0-	121	2			N	-0-					83
*05	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					83
*06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					83
*07	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	1	83	1	1	8	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	25346 #	17878	-0-	-7468	-0-	17265	2	613	9	N	557	542	1			92
03	19623	18417	-0-	-1206	-0-	17823	2	594	9	N	540	361	1			271
04	18990	16735	-0-	-2255	-0-	16201	2	534	9	N	485	546	1			210
05	19623	16643	-0-	-2980	-0-	16125	2	518	9	N	471	547	1			134
06	18990	14725	-0-	-4265	-0-	14287	2	438	9	N	398	375	1			157
07	19096 #	14245	-0-	-4851	-0-	13828	2	417	9	N	379	372	1			164

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996

HEBERT (H-2) 40078 006 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
POGO FEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					163
03	496 #	17	-0-	-479	-0-	2 2	1 9	13	2	N	2					165
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					165
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					165
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	2 103	1 9	296	2	N	94	191	1			68
*07	408 R	408	-0-	-0-	-0-	7 23	1 9	378	2	N	21					89

HEBERT (H-4) 40078 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
L CLARK ET AL UNIT WELL #: 001 RRCID -> 258377 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10922 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436 X	1830	-0-	-606	-0-	134 43	1 9	1653	3	N	39					229
03	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	161 96	1 9	2252	3	N	87	168	1			148
04	2370 X	1217	-0-	-1153	-0-	73 31	1 9	1113	3	N	28					176
05	2449 X	2146	-0-	-303	-0-	198 44	1 9	1904	3	N	40					216
06	2430 X	1813	-0-	-617	-0-	166 33	1 9	1614	3	N	30					246
07	2511 X	1513	-0-	-998	-0-	131 35	1 9	1347	3	N	32					278

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) //CONT.// 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

02	14007 X	11673	-0-	-2334	-0-	860	1	10625	3	N	171	181	1			379
						188	9									
03	DLQ G-10	11260	-0-	11260	11260	715	1	9998	3	N	497	518	1			358
						547	9									
04	DLQ G-10	12589	-0-	12589	23849	759	1	11500	3	N	300	169	1			489
						330	9									
05	DLQ G-10	13079	-0-	13079	36928	1203	1	11524	3	N	320	179	1			630
						352	9									
06	49281 X	12353	-0-	-36928	-0-	1096	1	10715	3	N	493	520	1			603
						542	9									
07	13020 X	12219	-0-	-801	-0-	1053	1	10822	3	N	313	363	1			553
						344	9									

TRUCHARD WELL #: 3 RRCID -> 279983 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267

02	31871 X	1636	-0-	-30235	-0-	121	1	1490	3	N	23					354
						25	9									
03	34069 X	4219	-0-	-29850	-0-	279	1	3909	3	N	28					382
						31	9									
04	32970 X	1687	-0-	-31283	-0-	103	1	1558	3	N	24					406
						26	9									
05	34069 X	1778	-0-	-32291	-0-	161	1	1543	3	N	67					473
						74	9									
06	32970 X	1502	-0-	-31468	-0-	139	1	1360	3	N	3	184	1			292
						3	9									
07	4216 X	1580	-0-	-2636	-0-	139	1	1433	3	N	7					299
						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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND) 41142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4 WELL #: A 4 RRCID -> 244703 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP) 41209 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L (SL59455) WELL #: 10 RRCID -> 150773 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIGH 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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

*02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	4		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	4		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	69	-0-	69	130	69	4		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130				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

02	899 X	58	-0-	-841	-0-	58	4		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	4		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	58	-0-	58	132	58	4		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) //CONT.// 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) 41209 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 14 RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550

02	298497 X	236386	-0-	-62111	-0-	2430	1	233946	2	Y	9	135	0			5005
						10	9									
03	308711 X	308711	-0-	-0-	-0-	2633	1	305981	2	Y	88	1071	0			4022
						97	9									
04	257790 X	246955	-0-	-10835	-0-	2621	1	241977	2	Y	2143	1969	0			4196
						2357	9									
05	266383 X	264955	-0-	-1428	-0-	2708	1	262247	2	Y	-0-	1312	0			2884
06	298740 X	267530	-0-	-31210	-0-	2654	1	262439	2	Y	2215	1241	0			3858
						2437	9									
*07	310570 X	310570	-0-	-0-	-0-	2837	1	307626	2	Y	97	94	0			3861
						107	9									

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

02	94830 X	59782	-0-	-35048	-0-	615	1	59163	2	Y	4	58	0			1757
						4	9									
03	110267 X	60699	-0-	-49568	-0-	518	1	60150	2	Y	28	347	0			1438
						31	9									
04	98910 X	50937	-0-	-47973	-0-	530	1	48891	2	Y	1378	1267	0			1549
						1516	9									
05	80724 X	53534	-0-	-27190	-0-	547	1	52987	2	Y	-0-	766	0			783
06	61830 X	40369	-0-	-21461	-0-	391	1	38699	2	Y	1163	652	0			1294
						1279	9									
07	63891 X	45846	-0-	-18045	-0-	418	1	45365	2	Y	57	55	0			1296
						63	9									

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4) 41240 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 56-L S/2, SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 208600 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.) 41307 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND) 41307 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND) 41307 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILDERBRANDT BAYOU (F-2) 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC. 424615
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*12	4216	227	-0-	-3989	105800	210	1	17	9	N	15			50
*01	4216	1364	-0-	-2852	102948	585	1	757	2	N	20			70
						22	9							
*02	3944	1258	-0-	-2686	100262	495	1	743	2	N	18			88
						20	9							
*03	4216	1174	-0-	-3042	97220	462	1	695	2	N	15			103
						17	9							
*04	4080	1333	-0-	-2747	94473	535	1	779	2	N	17			120
						19	9							
*05	4216	1317	-0-	-2899	91574	518	1	777	2	N	20			140
						22	9							
*06	4080	1206	-0-	-2874	88700	474	1	712	2	N	18			158
						20	9							
*07	4216	1297	-0-	-2919	85781	510	1	765	2	N	20			178
						22	9							

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2) 41420 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
SMITH WELL #: RRCID -> 143724 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9579

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2000

HILL (WOODBINE) 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
GORDY OIL COMPANY 317150
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			180
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			180
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			180
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			180
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			180
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			180

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900) 41476 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RICE INSTITUTE WELL #: 2 RRCID -> 085808 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8911 - 8924

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

HILLISTER, EAST (Y-2) 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 268304 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE SURPRISE WELL #: 1 RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			395
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			395
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			395

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144

HILLJE (FRIO 5825) 41490 386 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
STOVALL WELL #: B 1 RRCID -> 216405 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5898 - 5900

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLJE (FRIO 5998) 41490 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	155	1			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	147	1			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					71
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					118
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	154	1			13

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

02	892	N	10	-0-	-882	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE, SOUTH 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HARRISON, SAM G. OIL, INC. 361931
HANCOCK & WALLACE WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK E & P, LLC 947242
SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800) 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

HITCHCOCK (4530) 41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (5130) 41674 642 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100) 41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
KELLY RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	248	174	1	129
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	201	171	1	159
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	390	529	1	20
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	410	350	1	80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	325	153	1	252
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
J.R. OIL AND GAS INC. 427773
STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
ANLOC, LLC 025619
WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27

HOOKER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BAR-MAC INVESTMENTS INC. 049767
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	261	#	252	-0-	-9	-0-	251	2	1	9	N	1	87	1			27
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					27
04	343	R	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5					32
05	350	R	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					34
06	360	#	84	-0-	-276	-0-	84	2			N	-0-					34
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					34

WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	#	75	-0-	-12	-0-	72	2	3	9	N	3					67
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					70
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					72
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					73
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					75
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	14					89

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	711	R	711	-0-	-0-	-0-	700	2	11	9	N	10					142
03	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1208	2	12	9	N	11					153
04	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1150	2	9	9	N	8					161
05	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1163	2	8	9	N	7					168
06	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1114	2	9	9	N	8					176
*07	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1109	2	4	9	N	4					180

KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	58	#	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BENNETT PRODUCTION 065314
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	232	#	222	-0-	-10	-0-	200	2	22	9	N	20					95
03	248	#	225	-0-	-23	-0-	200	2	25	9	N	23					118
*04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	200	2	44	9	N	40					158
*05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	200	2	32	9	N	29					187
*06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	200	2	66	9	N	60	176	2			71
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	200	2	32	9	N	29					100

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
E P C OIL & GAS, INC. 238482
MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	179	R	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	N	6					100
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	N	5					105
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	171	2	10	9	N	9					114
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5					119
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	146	2	8	9	N	7					126
*07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	N	7					133

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
SEBESTA WELL #: 1 RRCID -> 212706 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3846 - 3860

02	18	#	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-	5	5			145
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	2			1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26929 02/19/2016

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662

02	58	#	50	-0-	-8	-0-	49	2	1	9	N	1					154
03	62	#	20	-0-	-42	-0-	17	2	3	9	N	3	2	8			155
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	39	2	1	9	N	1					156
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	N	1					157
06	60	#	13	-0-	-47	-0-	12	2	1	9	N	1					158
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	N	1					159

SKYTOP OIL & GAS 786452
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
04	DLQ G-10		10	-0-	10	10	9	4	1	9	Y	1					160
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					160
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					160
07	10	R	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					160

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC. 829222
SPACEK WELL #: 3 RRCID -> 280432 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4672 - 4701

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS (SHALLOW) 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP 614627
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 9 RRCID -> 074707 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

02	754	N	486	-0-	-268	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORTENSE (WOODBINE) 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			155
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			155
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07	0 N	-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			148
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			148
07	T. A.	-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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	3	4	9	N	4					55
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINS MOUND 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
MOUND COMPANY NCT-1 WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
CLOVER PRODUCTION COMPANY 161333
PAPPAS WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521

02	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			24
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					N	-0-					227
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
04	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1072	3	57	9	N	52	168	1			111
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	1947	3	146	9	N	133	180	1			64
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1293	2	63	9	N	57					112
07	1178	X	418	-0-	-760	-0-	79	1	325	3	N	13					125
							14	9									

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510

02	7076	X	6729	-0-	-347	-0-	6686	2	43	9	N	39					53
03	7564	X	4822	-0-	-2742	-0-	4771	2	51	9	N	46					99
04	7320	X	6431	-0-	-889	-0-	6345	2	86	9	N	78	165	1			12
05	7564	X	6345	-0-	-1219	-0-	6301	2	44	9	N	40					52
06	7320	X	5245	-0-	-2075	-0-	5159	2	86	9	N	78					130
07	7192	X	6830	-0-	-362	-0-	6757	2	73	9	N	66	167	1			29

TMR EXPLORATION, INC. 834097
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15

HUEBNER (9,270 FRIO) 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
HURST, A.I. WELL #: B 2 RRCID -> 094588 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 6213 - 9038

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6040 - 6057

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUEBNER (9,960 S.) 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	136	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17680		N	-0-			72
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17680		N	-0-			72
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17680		N	-0-			72
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17680		N	-0-			72
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17680		N	-0-			72
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17680		N	-0-			72

BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
SARATOGA OIL COMPANY 748440
GUEDRY, SARSAN WELL #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-

GUEDRY, SARSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL * 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 209497 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956

02	11397	X	9540	-0-	-1857	-0-	9278	2	262	9	N	238	373	1	2	8		262
03	11067	X	7192	-0-	-3875	-0-	6932	2	260	9	N	236	182	1				316
04	10320	X	10302	-0-	-18	-0-	10075	2	227	9	N	206	197	1				325
05	10385	X	10102	-0-	-283	-0-	9885	2	217	9	N	197	174	1				348
*06	9870	X	5012	-0-	-4858	-0-	4880	2	132	9	N	120	154	1				314
07	10633	X	8026	-0-	-2607	-0-	7915	2	111	9	N	101						415

BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL (EY-1) 43381 274 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
FAILOR, E. K. WELL #: 2 RRCID -> 146842 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234

02	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	136	1	985	2	N	26					47
						29	9									
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	213	1	907	2	N	37					84
						41	9									
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	167	1	119	2	N	69					153
						76	9									
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	178	1	540	2	N	-0-					153
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	143	1	101	2	N	-0-	136	1			17
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					17

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LAIDACKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197368 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161 #	-0-	-0-	-3161	-0-					N	-0-					112
03	4061 #	121	-0-	-3940	-0-	118	1	3	9	N	3					115
04	3930 #	117	-0-	-3813	-0-	109	1	8	9	N	7					122
05	4061 #	127	-0-	-3934	-0-	117	1	10	9	N	9					131
*06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	119	1	7	9	N	6					137
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					137

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

02	2320 X	1946	-0-	-374	-0-	1925	2	21	9	N	19	164	1			17
03	2480 X	2123	-0-	-357	-0-	2112	2	11	9	N	10					27
04	2940 X	897	-0-	-2043	-0-	893	2	4	9	N	4					31
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					31
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					31
*07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2425	2	15	9	N	14					45

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53	2			N	-0-					53
03	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					53
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					53
*07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					53

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

02	1914 X	1247	-0-	-667	-0-	1223	2	24	9	N	22	185	1			290
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2894	2	66	9	N	60					350
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	57	357	1			50
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3817	2	48	9	N	44					94
06	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7372	2	99	9	N	90					184
*07	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5376	2	56	9	N	51	165	1			70

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2059 N	21	-0-	-2038	-0-	20	1	1	2	N	-0-	160	1			29
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	620	1	1764	2	N	11					40
						12	9									
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	600	1	1608	2	N	22					62
						24	9									
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	620	1	1596	2	N	16					78
						18	9									
06	2310 N	2132	-0-	-178	-0-	600	1	1509	2	N	21					99
						23	9									
07	2294 N	1864	-0-	-430	-0-	620	1	1226	2	N	16					115
						18	9									

CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

02	2697 N	44	-0-	-2653	-0-	14	1	24	2	N	5	178	1			27
						6	9									
03	3100 N	3663	-0-	563	563	429	1	3209	2	N	23					50
						25	9									
04	3778 X	3215	-0-	-563	-0-	417	1	2773	2	N	23					73
						25	9									
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	442	1	2940	2	N	29					102
						32	9									
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	450	1	2893	2	N	48					150
						53	9									
*07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	465	1	2800	2	N	50					200
						55	9									

CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198

02	319 N	3	-0-	-316	-0-	1	1	2	2	N	-0-					33
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	36	1	273	2	N	-0-					33
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	33	1	222	2	N	-0-					33
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	2	N	-0-					33
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					33
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33

XTO ENERGY INC. 945936
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

02	3770 X	2773	-0-	-997	-0-	292	1	2453	3	N	25					291
						28	9									
03	3968 X	3481	-0-	-487	-0-	368	1	3067	3	N	42					333
						46	9									
04	3540 X	2718	-0-	-822	-0-	293	1	2410	3	N	14	183	1			164
						15	9									
05	3503 X	1142	-0-	-2361	-0-	163	1	964	3	N	14					178
						15	9									
06	3390 X	240	-0-	-3150	-0-	51	1	189	3	N	-0-					178
07	3472 X	19	-0-	-3453	-0-	11	1	8	3	N	-0-					178

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	1468	1	9028	2	N	39					65
						43	9									
03	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	911	1	5175	2	N	27					92
						30	9									
04	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	859	1	6062	2	N	37					129
						41	9									
05	3100 N	4426	-0-	1326	1326	617	1	3786	2	N	21					150
						23	9									
*06	1865 X	539	-0-	-1326	-0-	273	1	266	2	N	-0-	51	1			99
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					99

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4988 #	4498	-0-	-490	-0-	580	1	3883	2	N	32	155	1			52
						35	9									
03	5332 #	4785	-0-	-547	-0-	620	1	4117	2	N	44					96
						48	9									
04	4890 #	4594	-0-	-296	-0-	600	1	3933	2	N	55					151
						61	9									
05	4929 #	4471	-0-	-458	-0-	620	1	3819	2	N	29	153	1			27
						32	9									
06	4740 #	4022	-0-	-718	-0-	600	1	3399	2	N	21					48
						23	9									
07	4805 #	4481	-0-	-324	-0-	600	1	3847	2	N	31					79
						34	9									

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2836 R	2836	-0-	-0-	-0-	154	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	2888 R	2888	-0-	-0-	-0-	164	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	3038 #	181	-0-	-2857	-0-	164	1	17	2	N	-0-					-0-
06	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038 #	305	-0-	-2733	-0-	164	1	141	2	N	-0-					-0-

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229

02	4640 X	3762	-0-	-878	-0-	15	1	3747	2	N	-0-					-0-
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	16	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	4530 X	4386	-0-	-144	-0-	15	1	4371	2	N	-0-					-0-
05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	16	1	5154	2	N	-0-					-0-
06	4800 X	3471	-0-	-1329	-0-	15	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	4960 X	4776	-0-	-184	-0-	16	1	4760	2	N	-0-					-0-

HUNGERFORD, N. (4225) 43617 736 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
HLAVINKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262242 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334

02	1363 #	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNGERFORD, NORTH (5000) 43617 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MANGUM WELL #: 1 RRCID -> 192299 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5101 - 5103

02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	154	1	564	2	N	-0-					-0-
03	558 X	449	-0-	-109	-0-	164	1	285	2	N	-0-					-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
KRENEK, EDWARD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 253373 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16955 PERF.10932 - 10961

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

XOG OPERATING LLC 945921
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUNTSVILLE, NORTHEAST 43749 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 104505 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOSPEL HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169822 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) 43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
PIERCE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 080389 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER WELL #: 1D RRCID -> 275796 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINS, SW. (3165) 43822 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROD, ANDREW G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204730 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3532 - 3536

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900) 43836 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: 1 RRCID -> 166851 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 4680 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND) 43836 558 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: A 3 RRCID -> 273055 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 4634

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

02	812 N	761	-0-	-51	-0-	761	3			N	-0-					23
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					23
04	810 N	767	-0-	-43	-0-	767	3			N	-0-					23
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					23
06	810 N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					23
*07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	3	4	9	N	4					27

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
SEASHORE ENERGY, INC. 762355
SCHWEINLE UNIT WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000

INEEDA (YEGUA) 44517 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 276280 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14262 - 14370

02	15428 #	7298	-0-	-8130	-0-	6619	3	679	9	N	617	680	1					125
03	5443	5443	-0-	-0-	-0-	4774	3	669	9	N	608	504	1					229
04	3499 R	3499	-0-	-0-	-0-	3363	3	136	9	N	124	291	1					62
05	12411	12411	-0-	-0-	-0-	11256	3	1155	9	N	1050	913	1	1	8			198
06	9540 #	7613	-0-	-1927	-0-	7008	3	605	9	N	550	546	1	2	8			200
07	7812 #	2018	-0-	-5794	-0-	1690	3	328	9	N	298	315	1					183

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8468	5178	-0-	-3290	14310	439	1	4728	2	N	10	1	8			211
						11	9									
03	8060	6162	-0-	-1898	12412	524	1	5638	2	N	-0-					211
04	7800	5201	-0-	-2599	9813	441	1	4754	2	N	5					216
						6	9									
05	8060	5807	-0-	-2253	7560	493	1	5301	2	N	12					228
						13	9									
06	7800	6201	-0-	-1599	5961	525	1	5650	2	N	24	185	1			67
						26	9									
*07	8060	6331	-0-	-1729	4232	537	1	5783	2	N	10	1	8			76
						11	9									

WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

02	794 R	794	-0-	-0-	-0-	774	2	20	9	N	18	175	1			93
03	881 R	881	-0-	-0-	-0-	866	2	15	9	N	14					107
04	861 R	861	-0-	-0-	-0-	847	2	14	9	N	13					120
05	901 R	901	-0-	-0-	-0-	883	2	18	9	N	16					136
06	953 R	953	-0-	-0-	-0-	940	2	13	9	N	12					148
*07	947 R	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17	9	N	15					163

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	N	-0-	27
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	N	-0-	27
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-	27
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-	27
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-	27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

02	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					187
03	1457 #	546	-0-	-911	-0-	546	2			N	-0-					187
04	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					187
05	2573 #	2000	-0-	-573	-0-	2000	2			N	-0-					187
06	2490 #	339	-0-	-2151	-0-	338	2	1	9	N	1	1	8			187
07	1674 #	869	-0-	-805	-0-	869	2			N	-0-					187

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1198	2	345	9	N	314	495	1			98
03	1825	R	1825	-0-	-0-	-0-	1454	2	371	9	N	337	332	1			103
04	586	R	586	-0-	-0-	-0-	227	2	359	9	N	326	339	1	1	8	89
05	884	R	884	-0-	-0-	-0-	452	2	432	9	N	393	340	1			142
06	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1081	2	325	9	N	295	339	1			98
*07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	191	2	380	9	N	345	343	1			100

IOLA (GLEN ROSE -B-) 44640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
KNOTTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171380 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					88
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					88
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					88
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					88
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					88
07	1116	N	629	-0-	-487	-0-	629	2			N	-0-					88

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

02	696	N	621	-0-	-75	-0-	613	2	8	9	N	7					110
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					110
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	689	2	13	9	N	12					122
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					127
06	870	N	654	-0-	-216	-0-	643	2	11	9	N	10					137
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	667	2	11	9	N	10					147

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932

02	4272	X	3267	-0-	-1005	-0-	3087	2	180	9	N	164	176	1	3	8	105
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3322	2	81	9	N	74					179
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3047	2	99	9	N	90	171	1	1	8	97
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3160	2	68	9	N	62					159
06	1440	X	1021	-0-	-419	-0-	999	2	22	9	N	20	161	1	1	8	17
07	1488	X	1381	-0-	-107	-0-	1319	2	62	9	N	56					73

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	4971	2	132	9	N	120	180	1			132
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4622	2	132	9	N	120	177	1	2	8	73
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4957	2	118	9	N	107					180
05	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	3967	2	89	9	N	81	146	1			115
06	4500	X	3656	-0-	-844	-0-	3590	2	66	9	N	60					175
07	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	4114	2	66	9	N	60	1	8			234

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	464	N	130	-0-	-334	-0-	130	2			N	-0-					26
03	496	N	121	-0-	-375	-0-	121	2			N	-0-					26
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					26
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					26
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					26
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					26

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014
JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000

IOLA (WOODBINE 9700) 44640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARE, K. T. WELL #: 1 RRCID -> 123437 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9506 - 9524

02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8	4	8			191
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	546	2	1	9	N	1	167	1			25
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	2	8	9	N	7					32
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	N	8					40
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	N	7	1	8			46
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9	9	N	8	1	8			53

IOLA,NW (GLENROSE-B-) 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HASSLER WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063

02	1421	X	1086	-0-	-335	-0-	1053	2	33	9	N	30					193
03	1550	X	579	-0-	-971	-0-	21	1	558	2	N	-0-					193
04	1500	X	304	-0-	-1196	-0-	304	2			N	-0-					193
05	1550	X	561	-0-	-989	-0-	505	2	56	9	N	51	191	1			53
06	1110	X	1	-0-	-1109	-0-	1	2			N	-0-					53
07	1147	X	485	-0-	-662	-0-	3	1	482	2	N	-0-					53

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	N	4					82
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3					85
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	744	2	22	9	N	20					105
05	713	N	113	-0-	-600	-0-	113	2			N	-0-					105
06	690	N	15	-0-	-675	-0-	1	1	14	2	N	-0-					105
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	N	2					107

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG) 44652 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048

02	145	N	17	-0-	-128	-0-	17	2			N	-0-					65
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	15	2	3	9	N	3					68
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					68
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					68
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					68
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	N	10					78

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015

BANNEYER WELL #: RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX D) 45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	1	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

JACOB-FOUR (YEGUA) 45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
LILLEY, C.C., INC. 500736
CARTER, W. T. & BRO WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (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

02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			55
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	395	2	85 9	N	77			132
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	315	2	90 9	N	82	75	1	139
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	267	2	129 9	N	117	195	1	61
06	450 N	360	-0-	-90	-0-	290	2	70 9	N	64			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 210778 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

02	783 N	767	-0-	-16	-0-	758	2	9	9	N	8					194
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	N	6					200
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7	60	1			147
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	N	2					149
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	793	2	3	9	N	3					152
07	837 N	789	-0-	-48	-0-	778	2	11	9	N	10					162

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	449	2	19	9	N	17					174
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	318	2	10	9	N	9					183
04	300 N	168	-0-	-132	-0-	168	5			N	-0-	143	1			40
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					40
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	454	2	13	9	N	12					52
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	N	5					57

BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3005	2	30	9	N	27	179	1			52
03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3004	2	28	9	N	25					77
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2838	2	167	9	N	152					229
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2631	2	20	9	N	18					247
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2542	2	33	9	N	30					277
*07	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	2528	1	2400	2	N	77	183	1			171
						85	9									

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	493	N	408	-0-	-85	-0-	404	2	4	9	N	4					44
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	358	2	7	9	N	6					50
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	303	2	58	9	N	53					103
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					103
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					103
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					103

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	127	2	28	9	N	25					95
03	341	N	156	-0-	-185	-0-	148	2	8	9	N	7					102
04	360	N	140	-0-	-220	-0-	126	2	14	9	N	13					115
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	164	2	9	9	N	8					123
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	241	2	21	9	N	19	112	1			30
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30

BP "E" WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7874 - 7916

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302

02	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	21722	2	413	9	N	375	355	1			187
03	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	25236	2	356	9	N	324	436	1			75
04	28054	X	28054	-0-	-0-	-0-	27707	2	347	9	N	315	206	1			184
05	29139	X	29139	-0-	-0-	-0-	28781	2	358	9	N	325	198	1			311
06	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13518	2	149	9	N	135	394	1			52
*07	40299	X	40299	-0-	-0-	-0-	2670	1	37106	2	N	475	373	1			154
							523	9									

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

02	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12529	2	288	9	N	262	204	1			132
03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13157	2	265	9	N	241	188	1			185
04	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12194	2	264	9	N	240	343	1			82
05	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14335	2	230	9	N	209	121	1			170
06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11080	2	198	9	N	180	258	1			92
*07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	604	1	8517	2	N	187	167	1			112
							206	9									

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2479	2	149	9	N	135					247
03	5208	X	4863	-0-	-345	-0-	4747	2	116	9	N	105	190	1			162
04	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	3524	2			N	-0-	115	1			47
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4590	2	41	9	N	37					84
06	4710	X	3125	-0-	-1585	-0-	2951	2	174	9	N	158					242
*07	4867	X	4739	-0-	-128	-0-	2431	1	2308	2	N	-0-	193	1			49

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17267	2	426	9	N	387	377	1			121
03	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	18680	2	448	9	N	407	378	1			150
04	18270	X	16023	-0-	-2247	-0-	15653	2	370	9	N	336	367	1			119
05	18879	X	13769	-0-	-5110	-0-	13396	2	373	9	N	339	370	1			88
06	18270	X	15933	-0-	-2337	-0-	15547	2	386	9	N	351	376	1			63
07	18879	X	10829	-0-	-8050	-0-	13	1	10601	2	N	195	175	1			83
							215	9									

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1871	2	108	9	N	98					177
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1869	2	141	9	N	128	198	1			107
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1850	2	178	9	N	162	204	1			65
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1458	2	240	9	N	218	146	1			137
06	1950	N	1407	-0-	-543	-0-	1317	2	90	9	N	82	85	1			134
07	2108	N	1009	-0-	-1099	-0-	908	2	101	9	N	92	164	1			62

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2					62
03	465	X	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					62
04	450	X	338	-0-	-112	-0-	332	2	6	9	N	5					67
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	606	2	32	9	N	29					96
06	450	X	434	-0-	-16	-0-	398	2	36	9	N	33	75	1			54
*07	465	X	386	-0-	-79	-0-	361	2	25	9	N	23	25	1			52

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177

02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2669	2	95	9	N	86	62	1			84
03	7068	X	1891	-0-	-5177	-0-	1813	2	78	9	N	71	35	1			120
04	5850	X	2597	-0-	-3253	-0-	2521	2	76	9	N	69	135	1			54
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4369	2	67	9	N	61					115
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3330	2	218	9	N	198	232	1			81
07	2945	X	2458	-0-	-487	-0-	154	1	2190	2	N	104	103	1			82
							114	9									

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

02	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	5844	-0-	2744	2744	5844	2			N	-0-					-0-
06	2744	N	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	16765	X	5674	-0-	-11091	-0-	5656	2	18	9	N	16	176	1			50
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5425	2	22	9	N	20					70
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4161	2	22	9	N	20					90
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3790	2	59	9	N	54					144
06	2700	X	1372	-0-	-1328	-0-	1362	2	10	9	N	9					153
*07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	134	1	3441	2	N	4					157
							4	9									

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	74785	X	74785	-0-	-0-	-0-	73182	2	1603	9	N	1457	1349	1			301
03	89063	X	77878	-0-	-11185	-0-	76365	2	1513	9	N	1375	1522	1			154
04	83280	X	72378	-0-	-10902	-0-	70851	2	1527	9	N	1388	1347	1			195
05	84940	X	62179	-0-	-22761	-0-	60921	2	1258	9	N	1144	956	1			383
06	79110	X	70577	-0-	-8533	-0-	69159	2	1418	9	N	1289	1154	1			518
07	79949	X	61455	-0-	-18494	-0-	78	1	59961	2	N	1287	1498	1			307
							1416	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

02	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	19363	2	301	9	N	274	364	1			57
03	26443 X	16704	-0-	-9739	-0-	16489	2	215	9	N	195	189	1			63
04	23730 X	15786	-0-	-7944	-0-	15475	2	311	9	N	283	278	1			68
05	24521 X	14548	-0-	-9973	-0-	14384	2	164	9	N	149					217
06	21780 X	14814	-0-	-6966	-0-	14562	2	252	9	N	229					446
*07	21018 X	13286	-0-	-7732	-0-	11	1	13092	2	N	166	185	1			427
						183	9									

BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170

02	2900 N	5240	-0-	2340	13757	5239	2	1	9	N	1	51	1			155
03	17617 X	3860	-0-	-13757	-0-	3856	2	4	9	N	4					159
04	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-	97	1			62
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					62
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4632	2	111	9	N	101	59	1			104
*07	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	12038	2	254	9	N	231	181	1			154

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-	92	1			145
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2745	2	85	9	N	77					222
04	3000 N	3587	-0-	587	587	3513	2	74	9	N	67	167	1			122
05	731 N	144	-0-	-587	-0-	72	2	72	9	N	65					187
06	2070 N	88	-0-	-1982	-0-	44	2	44	9	N	40					227
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	118	183	1			162

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3549	2	100	9	N	91					257
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3725	2	147	9	N	134	301	1			90
04	3900	X	3806	-0-	-94	-0-	3675	2	131	9	N	119	119	1			90
05	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	3698	2	119	9	N	108					198
06	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	3508	2	29	9	N	26					224
07	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	9	1	3463	2	N	108	200	1			132
							119	9									

BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862

02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	536	2	85	9	N	77					149
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	495	2	66	9	N	60	138	1			71
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	445	2	57	9	N	52					123
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	396	2	51	9	N	46					169
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	452	2	72	9	N	65	172	1			62
07	527	N	94	-0-	-433	-0-	88	2	6	9	N	5					67

BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

02	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9489	2	155	9	N	141	133	1			68
03	15004	X	10421	-0-	-4583	-0-	10282	2	139	9	N	126	47	1			147
04	14520	X	8141	-0-	-6379	-0-	8043	2	98	9	N	89	183	1			53
05	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	13445	2	122	9	N	111					164
*06	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					164
07	10416	X	4775	-0-	-5641	-0-	110	1	4662	2	N	3					167
							3	9									

HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850

02	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6192	2	25	9	N	23					78
03	8494	X	6163	-0-	-2331	-0-	6073	2	90	9	N	82					160
04	7260	X	6052	-0-	-1208	-0-	5958	2	94	9	N	85	179	1			66
05	36517	X	36517	-0-	-0-	-0-	36463	2	54	9	N	49	50	1			65
06	6600	X	5479	-0-	-1121	-0-	5433	2	46	9	N	42					107
07	6634	X	5354	-0-	-1280	-0-	5276	2	78	9	N	71	28	1			150

BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132

02	870	N	185	-0-	-685	-0-	168	2	17	9	N	15					128
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					128
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					128
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	507	2	62	9	N	56					184
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					184
*07	3100	N	5696	-0-	2596	2596	98	1	5309	2	N	263					447
							289	9									

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760

02	83833	X	83833	-0-	-0-	-0-	82459	2	1374	9	N	1249	1157	1			426
03	107477	X	86452	-0-	-21025	-0-	85046	2	1406	9	N	1278	1521	1			183
04	97350	X	79351	-0-	-17999	-0-	78084	2	1267	9	N	1152	1117	1			218
05	99355	X	73544	-0-	-25811	-0-	72342	2	1202	9	N	1093	966	1			345
06	91530	X	78262	-0-	-13268	-0-	77024	2	1238	9	N	1125	1303	1			167
07	89621	X	68748	-0-	-20873	-0-	3	1	67666	2	N	981	925	1			223
							1079	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	638	N	456	-0-	-182	-0-	456	2			N	-0-	85	1			77
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					77
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					77
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					77
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					77
07	465	N	345	-0-	-120	-0-	12	1	316	2	N	15					92
							17	9									

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

02	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9099	2	328	9	N	298	375	1			85
03	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	11759	2	393	9	N	357	370	1			72
04	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12095	2	387	9	N	352	191	1			233
05	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10664	2	282	9	N	256	384	1			105
06	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10417	2	242	9	N	220	187	1			138
*07	10881	X	7924	-0-	-2957	-0-	9	1	7758	2	N	143					281
							157	9									

EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654

02	36720	X	36720	-0-	-0-	-0-	36135	2	585	9	N	532	573	1			304
03	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	32870	2	524	9	N	476	566	1			214
04	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	26477	2	496	9	N	451	378	1			287
05	20646	X	5280	-0-	-15366	-0-	5181	2	99	9	N	90	232	1			145
06	19980	X	17766	-0-	-2214	-0-	17422	2	344	9	N	313	197	1			261
07	20646	X	8745	-0-	-11901	-0-	8563	2	182	9	N	165	184	1			242

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092

02	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	22174	2	1329	9	N	1208	757	1			551
03	186264	X	186264	-0-	-0-	-0-	176783	2	9481	9	N	8619	9078	1			92
04	171894	X	171894	-0-	-0-	-0-	163268	2	8626	9	N	7842	7555	1			379
05	179623	X	179623	-0-	-0-	-0-	170297	2	9326	9	N	8478	8133	1			724
06	163155	X	163155	-0-	-0-	-0-	154610	2	8545	9	N	7768	8128	1			364
*07	149239	X	149239	-0-	-0-	-0-	26	1	140960	2	N	7503	7122	1			745
							8253	9									

EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024

02	53333	X	53333	-0-	-0-	-0-	50944	2	2389	9	N	2172	2195	1			124
03	59179	X	55747	-0-	-3432	-0-	53207	2	2540	9	N	2309	2349	1			84
04	55020	X	52173	-0-	-2847	-0-	49724	2	2449	9	N	2226	2153	1			157
05	56854	X	50632	-0-	-6222	-0-	48257	2	2375	9	N	2159	1937	1			379
06	55170	X	50965	-0-	-4205	-0-	48591	2	2374	9	N	2158	2484	1			53
*07	57009	X	43809	-0-	-13200	-0-	6	1	41729	2	N	1885	1689	1			249
							2074	9									

EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004

02	111408	X	111408	-0-	-0-	-0-	110046	2	1362	9	N	1238	1338	1			205
03	135408	X	115402	-0-	-20006	-0-	113985	2	1417	9	N	1288	1357	1			136
04	125100	X	105063	-0-	-20037	-0-	103776	2	1287	9	N	1170	979	1			327
05	126387	X	97870	-0-	-28517	-0-	96692	2	1178	9	N	1071	1183	1			215
06	117150	X	99232	-0-	-17918	-0-	98027	2	1205	9	N	1095	1155	1			155
07	119102	X	87081	-0-	-32021	-0-	3	1	86022	2	N	960	931	1			184
							1056	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7308 X	5192	-0-	-2116	-0-	5168	2	24	9	N	22					107
03	DLQ G-10	5251	-0-	5251	5251	5198	2	53	9	N	48	83	1			72
04	DLQ G-10	4930	-0-	4930	10181	4887	2	43	9	N	39					111
05	DLQ G-10	4850	-0-	4850	15031	4815	2	35	9	N	32					143
06	19581 X	4550	-0-	-15031	-0-	4526	2	24	9	N	22					165
*07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4	1	4291	2	N	64					229
						70	9									

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13784 - 13990

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14203

02	203016 X	203016	-0-	-0-	-0-	192592	2	10424	9	N	9476	9354	1			279
03	DLQ G-10	205533	-0-	205533	205533	195249	2	10284	9	N	9349	9239	1			389
04	DLQ G-10	190776	-0-	190776	396309	181327	2	9449	9	N	8590	8687	1			292
05	DLQ G-10	178189	-0-	178189	574498	169623	2	8566	9	N	7787	7420	1			659
06	764846 X	190348	-0-	-574498	-0-	181149	2	9199	9	N	8363	8762	1			260
*07	158127 X	158127	-0-	-0-	-0-	26	1	149920	2	N	7437	7396	1			301
						8181	9									

WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738

02	64815 X	49062	-0-	-15753	-0-	48505	2	557	9	N	506	560	1			4
03	69285 X	51147	-0-	-18138	-0-	50561	2	586	9	N	533	515	1			22
04	67050 X	46884	-0-	-20166	-0-	46431	2	453	9	N	412	378	1			56
05	44485 X	44485	-0-	-0-	-0-	43878	2	607	9	N	552	387	1			221
06	51570 X	45021	-0-	-6549	-0-	44472	2	549	9	N	499	571	1			149
*07	52452 X	40107	-0-	-12345	-0-	30	1	39554	2	N	475	381	1			243
						523	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13912 - 14170

02	77662 X	11829	-0-	-65833	-0-	11500	2	329	9	N	299	403	1			158
03	83018 X	12026	-0-	-70992	-0-	11734	2	292	9	N	265	349	1			74
04	80340 X	11137	-0-	-69203	-0-	10753	2	384	9	N	349	404	1			19
05	83018 X	9572	-0-	-73446	-0-	9361	2	211	9	N	192					211
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
*07	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8488	2	213	9	N	194	181	1			224

BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768

02	79112 X	50790	-0-	-28322	-0-	49250	2	1540	9	N	1400	1427	1			153
03	84568 X	48791	-0-	-35777	-0-	47333	2	1458	9	N	1325	1344	1			134
04	81840 X	43064	-0-	-38776	-0-	41788	2	1276	9	N	1160	1164	1			130
05	84568 X	39082	-0-	-45486	-0-	37888	2	1194	9	N	1085	956	1			259
06	81840 X	37872	-0-	-43968	-0-	36562	2	1310	9	N	1191	1172	1			278
*07	84568 X	30112	-0-	-54456	-0-	3	1	29407	2	N	638	735	1			181
						702	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 14319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550

08	0		82605	-0-	82605	1931658	5	1	81604	2	N	905	1188	1			406
							996	9									
09	0		73747	-0-	73747	2005405	5	1	72658	2	N	985	1182	1			209
							1084	9									
10	0		71804	-0-	71804	2077209	5	1	70741	2	N	962	993	1			178
							1058	9									
11	0		64976	-0-	64976	2142185	3	1	64085	2	N	807	797	1			188
							888	9									
12	0		64786	-0-	64786	2206971	63871	2	915	9	N	832	760	1			260
01	0		61199	-0-	61199	2268170	60340	2	859	9	N	781	914	1			127
*02	2324441	X	56271	-0-	-2268170	-0-	55525	2	746	9	N	678	590	1			215
*03	66526	X	57538	-0-	-8988	-0-	2	1	56732	2	N	731	763	1			183
							804	9									
*04	64380	X	52385	-0-	-11995	-0-	1	1	51639	2	N	677	759	1			101
							745	9									
*05	66526	X	NO RPT	-0-	-66526	-0-					N	NO RPT					101
*06	64380	X	NO RPT	-0-	-64380	-0-					N	NO RPT					101
*07	66526	X	NO RPT	-0-	-66526	-0-					N	NO RPT					101

PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14120 - 14135

08	0		13188	-0-	13188	314966	12926	2	262	9	N	238	392	1			136
09	0		11758	-0-	11758	326724	11472	2	286	9	N	260	194	1			202
10	0		10222	-0-	10222	336946	10018	2	204	9	N	185	189	1			198
11	0		7014	-0-	7014	343960	6856	2	158	9	N	144	190	1			152
12	0		NO RPT	-0-	-0-	343960					N	NO RPT					152
01	0		NO RPT	-0-	-0-	343960					N	NO RPT					152
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	335980					N	NO RPT					152
03	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	322960					N	NO RPT					152
04	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	310360					N	NO RPT					152
05	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	297340					N	NO RPT					152
06	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	284740					N	NO RPT					152
07	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	271720					N	NO RPT					152

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588

08	0		175592	-0-	175592	1663520	172167	2	3425	9	N	3114	3430	1			425
09	0		160803	-0-	160803	1824323	157493	2	3310	9	N	3009	3252	1			182
10	0		160072	-0-	160072	1984395	156819	2	3253	9	N	2957	2978	1			161
11	0		149294	-0-	149294	2133689	146189	2	3105	9	N	2823	2901	1			83
12	0		147305	-0-	147305	2280994	144226	2	3079	9	N	2799	2687	1			195
01	0		141146	-0-	141146	2422140	138212	2	2934	9	N	2667	2548	1			314
*02	2551352	X	129212	-0-	-2422140	-0-	126526	2	2686	9	N	2442	2336	1			420
03	142073	X	131771	-0-	-10302	-0-	129083	2	2688	9	N	2444	2666	1			198
04	137490	X	120668	-0-	-16822	-0-	118197	2	2471	9	N	2246	2042	1			402
05	142073	X	NO RPT	-0-	-142073	-0-					N	NO RPT					402
06	137490	X	NO RPT	-0-	-137490	-0-					N	NO RPT					402
07	142073	X	NO RPT	-0-	-142073	-0-					N	NO RPT					402

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13482 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0		75075	-0-	75075	284731	73685	2	1390	9	N	1264	1382	1			228
09	0		52000	-0-	52000	336731	51096	2	904	9	N	822	797	1			253
10	0		41791	-0-	41791	378522	41096	2	695	9	N	632	793	1			92
11	0		31779	-0-	31779	410301	31263	2	516	9	N	469	399	1			162
12	0		21260	-0-	21260	431561	20890	2	370	9	N	336	385	1			113
01	0		25960	-0-	25960	457521	25507	2	453	9	N	412	379	1			146
*02	473238	X	15717	-0-	-457521	-0-	15444	2	273	9	N	248	194	1			200
03	33728	X	16064	-0-	-17664	-0-	15801	2	263	9	N	239	190	1			249
04	32640	X	27140	-0-	-5500	-0-	26718	2	422	9	N	384	373	1			260
05	33728	X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					N	NO RPT					260
06	32640	X	NO RPT	-0-	-32640	-0-					N	NO RPT					260
07	33728	X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					N	NO RPT					260

CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12614 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0		6445	-0-	6445	6445	6141	2	304	9	N	276	189	1			237
09	0		5933	-0-	5933	12378	5676	2	257	9	N	234	393	1			78
10	0		3653	-0-	3653	16031	3508	2	145	9	N	132					210
11	0		3018	-0-	3018	19049	2895	2	123	9	N	112	199	1			123
12	0		2624	-0-	2624	21673	2523	2	101	9	N	92					215
01	0		2339	-0-	2339	24012	2270	2	69	9	N	63	190	1			88
*02	24012	X	-0-	-0-	-24012	-0-					N	35					123
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	59					182
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	43	88	1			137
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					137
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					137
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					137

BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12814 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0		12010	-0-	12010	814917	2	1	11624	2	N	349	372	1			322
							384	9									
09	0		10299	-0-	10299	825216	2	1	9964	2	N	303	372	1			253
							333	9									
10	0		9760	-0-	9760	834976	1	1	9428	2	N	301	392	1			162
							331	9									
11	0		8095	-0-	8095	843071	1	1	7826	2	N	244	188	1			218
							268	9									
12	0		6370	-0-	6370	849441	6165	2	205	9	N	186	181	1			223
*01	854007	X	4566	-0-	-849441	-0-	4426	2	140	9	N	127	191	1			159
*02	72268	X	3282	-0-	-68986	-0-	3153	2	129	9	N	117	190	1			86
*03	77252	X	NO RPT	-0-	-77252	-0-					N	NO RPT					86
*04	74760	X	NO RPT	-0-	-74760	-0-					N	NO RPT					86
*05	77252	X	NO RPT	-0-	-77252	-0-					N	NO RPT					86
*06	74760	X	NO RPT	-0-	-74760	-0-					N	NO RPT					86
*07	77252	X	NO RPT	-0-	-77252	-0-					N	NO RPT					86

BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0		1793	-0-	1793	40274	1718	2	75	9	N	68					100
09	0		682	-0-	682	40956	637	2	45	9	N	41					141
10	0		624	-0-	624	41580	610	2	14	9	N	13					154
11	0		179	-0-	179	41759	175	2	4	9	N	4					158
12	0		76	-0-	76	41835	66	2	10	9	N	9					167
01	0		288	-0-	288	42123	284	2	4	9	N	4	77	1			94
*02	42661	X	538	-0-	-42123	-0-	531	2	7	9	N	6					100
03	2914	X	125	-0-	-2789	-0-	115	2	10	9	N	9					109
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					109
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					109
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					109
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					109

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13394 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0		562	-0-	562	95807	562	2			N	-0-					269
09	0		416	-0-	416	96223	406	2	10	9	N	9	186	1			92
10	0		862	-0-	862	97085	856	2	6	9	N	5					97
11	0		1396	-0-	1396	98481	1385	2	11	9	N	10					107
12	0		-0-	-0-	-0-	98481					N	-0-					107
01	0		933	-0-	933	99414	907	2	26	9	N	24					131
*02	99575	X	161	-0-	-99414	-0-	158	2	3	9	N	3					134
*03	24707	X	183	-0-	-24524	-0-	183	2			N	-0-					134
*04	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					134
*05	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					N	NO RPT					134
*06	23910	X	NO RPT	-0-	-23910	-0-					N	NO RPT					134
*07	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					N	NO RPT					134

BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 14028 PERF.13216 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0		4652	-0-	4652	177292	15	1	4480	2	N	143	200	1			253
							157	9									
09	0		4138	-0-	4138	181430	8	1	3980	2	N	136	202	1			187
							150	9									
10	0		3808	-0-	3808	185238	5	1	3584	2	N	199	199	1			187
							219	9									
11	0		5088	-0-	5088	190326	4	1	5059	2	N	23					210
							25	9									
12	0		4616	-0-	4616	194942	5	1	4478	2	N	121	199	1			132
							133	9									
01	0		3359	-0-	3359	198301	5	1	3238	2	N	105					237
							116	9									
02	0	W	2970	-0-	2970	201271	3	1	2892	2	N	68	201	1			104
							75	9									
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	201271					N	NO RPT					104
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	201271					N	NO RPT					104
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	201271					N	NO RPT					104
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	201271					N	NO RPT					104
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	201271					N	NO RPT					104

BLACK STONE 'Q' WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0		6625	-0-	6625	110388	6472	2	153	9	N	139	196	1			197
09	0		4743	-0-	4743	115131	4589	2	154	9	N	140					337
10	0		4416	-0-	4416	119547	4313	2	103	9	N	94	199	1			232
11	0		3509	-0-	3509	123056	3440	2	69	9	N	63	195	1			100
12	0		3663	-0-	3663	126719	3553	2	110	9	N	100					200
01	0		3167	-0-	3167	129886	3092	2	75	9	N	68	181	1			87
*02	133099	X	3213	-0-	-129886	-0-	3139	2	74	9	N	67					154
03	8463	X	3014	-0-	-5449	-0-	2944	2	70	9	N	64	118	1			100
04	8190	X	2701	-0-	-5489	-0-	2622	2	79	9	N	72					172
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					172
06	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					172
07	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					172

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0	99903	-0-	99903	1973377	12	1	97276	2	N	2377	2648	1			199
						2615	9									
09	0	91442	-0-	91442	2064819	12	1	88874	2	N	2324	2296	1			227
						2556	9									
10	0	89318	-0-	89318	2154137	11	1	86807	2	N	2273	2273	1			227
						2500	9									
11	0	83541	-0-	83541	2237678	9	1	81268	2	N	2058	2118	1			167
						2264	9									
12	0	82455	-0-	82455	2320133	10	1	80135	2	N	2100	2080	1			187
						2310	9									
01	0	79805	-0-	79805	2399938	12	1	77505	2	N	2080	1934	1			333
						2288	9									
02	0	72037	-0-	72037	2471975	7	1	69991	2	N	1854	1982	1			205
						2039	9									
03	0	73607	-0-	73607	2545582	6	1	71546	2	N	1868	1932	1			141
						2055	9									
*04	2612927 X	67345	-0-	-2545582	-0-	4	1	65396	2	N	1768	1707	1			202
						1945	9									
*05	134974 X	NO RPT	-0-	-134974	-0-					N	NO RPT					202
*06	130620 X	NO RPT	-0-	-130620	-0-					N	NO RPT					202
*07	134974 X	NO RPT	-0-	-134974	-0-					N	NO RPT					202

BLACK STONE 'N' WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840

08	0	62561	-0-	62561	211452	6	1	61170	2	N	1259	1495	1			341
						1385	9									
09	0	42317	-0-	42317	253769	5	1	41250	2	N	965	1159	1			147
						1062	9									
10	0	41044	-0-	41044	294813	5	1	39977	2	N	965	759	1			353
						1062	9									
11	0	38490	-0-	38490	333303	4	1	37462	2	N	931	991	1			293
						1024	9									
12	0	34014	-0-	34014	367317	33147	2	867	9	N	788	866	1			215
01	0	30399	-0-	30399	397716	29594	2	805	9	N	732	699	1			248
02	0	26965	-0-	26965	424681	26259	2	706	9	N	642	582	1			308
*03	449659 X	24978	-0-	-424681	-0-	2	1	24456	2	N	473	562	1			219
						520	9									
04	28260 X	20544	-0-	-7716	-0-	1	1	19971	2	N	520	571	1			168
						572	9									
05	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					168
06	28260 X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					N	NO RPT					168
07	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					168

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952

08	0	171000	-0-	171000	1684417	166228	2	4772	9	N	4338	5077	1			119
09	0	155520	-0-	155520	1839937	151129	2	4391	9	N	3992	3839	1			272
10	0	152583	-0-	152583	1992520	148249	2	4334	9	N	3940	3821	1			391
11	0	141785	-0-	141785	2134305	137717	2	4068	9	N	3698	3795	1			294
12	0	140590	-0-	140590	2274895	136404	2	4186	9	N	3805	4022	1			77
01	0	135706	-0-	135706	2410601	131654	2	4052	9	N	3684	3532	1			229
*02	2546353 X	135752	-0-	-2410601	-0-	131939	2	3813	9	N	3466	3580	1			115
*03	146909 X	143057	-0-	-3852	-0-	138860	2	4197	9	N	3815	3688	1			242
*04	142170 X	130356	-0-	-11814	-0-	126568	2	3788	9	N	3444	3432	1			254
*05	146909 X	NO RPT	-0-	-146909	-0-					N	NO RPT					254
*06	142170 X	NO RPT	-0-	-142170	-0-					N	NO RPT					254
*07	146909 X	NO RPT	-0-	-146909	-0-					N	NO RPT					254

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*08	1651645 X	2671	-0-	-1648974	-0-	59	1	2599	2	N	12					101
						13	9									
*09	106320 X	2723	-0-	-103597	-0-	62	1	2615	2	N	42					143
						46	9									
*10	109864 X	8840	-0-	-101024	-0-	445	1	8305	2	N	82					225
						90	9									
*11	106320 X	7836	-0-	-98484	-0-	223	1	7510	2	N	94	200	1			119
						103	9									
*12	109864 X	9338	-0-	-100526	-0-	9180	2	158	9	N	144	186	1			77
*01	109864 X	11321	-0-	-98543	-0-	11133	2	188	9	N	171	188	1			60
*02	102776 X	8723	-0-	-94053	-0-	8587	2	136	9	N	124					184
*03	109864 X	10778	-0-	-99086	-0-	365	1	10251	2	N	147	146	1			185
						162	9									
*04	106320 X	10512	-0-	-95808	-0-	402	1	9930	2	N	164	190	1			159
						180	9									
*05	109864 X	NO RPT	-0-	-109864	-0-					N	NO RPT					159
*06	106320 X	NO RPT	-0-	-106320	-0-					N	NO RPT					159
*07	109864 X	NO RPT	-0-	-109864	-0-					N	NO RPT					159

PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502

08	0	411439	-0-	411439	1796045	50	1	400013	2	N	10342	11153	1			640
						11376	9									
09	0	390086	-0-	390086	2186131	54	1	378673	2	N	10326	10193	1			773
						11359	9									
10	0	384051	-0-	384051	2570182	50	1	372260	2	N	10674	10684	1			763
						11741	9									
11	0	347581	-0-	347581	2917763	41	1	336812	2	N	9753	9679	1			837
						10728	9									
12	0	NO RPT	-0-	-0-	2917763					N	NO RPT					837
01	0	NO RPT	-0-	-0-	2917763					N	NO RPT					837
02	0	NO RPT	-0-	-0-	2917763					N	NO RPT					837
03	0	NO RPT	-0-	-0-	2917763					N	NO RPT					837
04	0	NO RPT	-0-	-0-	2917763					N	NO RPT					837
05	0	NO RPT	-0-	-0-	2917763					N	NO RPT					837
06	48136 X	NO RPT	-0-	-48136	2869627					N	NO RPT					837
07	373054 X	NO RPT	-0-	-373054	2496573					N	NO RPT					837

GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694

02	147523 X	NO RPT	-0-	-147523	-0-					N	NO RPT					-0-
03	157697 X	NO RPT	-0-	-157697	-0-					N	NO RPT					-0-
04	152610 X	NO RPT	-0-	-152610	-0-					N	NO RPT					-0-
05	157697 X	NO RPT	-0-	-157697	-0-					N	NO RPT					-0-
06	152610 X	NO RPT	-0-	-152610	-0-					N	NO RPT					-0-
07	157697 X	NO RPT	-0-	-157697	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804

10	0	9255	-0-	9255	9255	8989	2	266	9	N	242					309
11	0	76740	-0-	76740	85995	75561	2	1179	9	N	1072	965	1			416
12	0	71466	-0-	71466	157461	70399	2	1067	9	N	970	1125	1			261
01	0	53050	-0-	53050	210511	52301	2	749	9	N	681	761	1			181
02	0	31124	-0-	31124	241635	30709	2	415	9	N	377	220	1			338
03	0	28410	-0-	28410	270045	28111	2	299	9	N	272	531	1			79
04	0	24771	-0-	24771	294816	24511	2	260	9	N	236					315
05	0	NO RPT	-0-	-0-	294816					N	NO RPT					315
06	0	NO RPT	-0-	-0-	294816					N	NO RPT					315
07	3628 X	NO RPT	-0-	-3628	291188					N	NO RPT					315

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
MOORE, JESSE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLAY GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 120977 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11806 - 11983

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012

CLAY GAS UNIT NO. 3 WELL #: RRCID -> 126967 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11825 - 11989

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012

VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

02	2639 X	2157	-0-	-482	-0-	2154	2	3	9	N	3					62
03	DLQ G-10	2640	-0-	2640	2640	2640	2			N	-0-					62
04	4962 X	2322	-0-	-2640	-0-	2319	2	3	9	N	3					65
05	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2040	2	7	9	N	6					71
*06	2550 X	1510	-0-	-1040	-0-	1510	2			N	-0-					40
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					71

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

LEEXUS OIL LLC 495350
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					19
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					19
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-					19
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					19
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					19
07	155 N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-					19

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) 47015 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
TREYBIG-NAISER WELL #: 1 RRCID -> 188361 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2698

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREYBIG WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	5859	X	2394	-0-	-3465	-0-	2344	3	50	9	N	45	180	1			178
02	5481	X	3585	-0-	-1896	-0-	3512	3	73	9	N	66					244
03	5859	X	4355	-0-	-1504	-0-	3996	3	359	9	N	326	185	1			385
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					385
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6198	3	78	9	N	71	158	1			298
*06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5776	3	140	9	N	127	176	1			249
07	6200	X	6131	-0-	-69	-0-	6037	3	94	9	N	85					334

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

02	3132	X	2553	-0-	-579	-0-	145	1	2345	2	N	57	173	1			135
							63	9									
03	3286	X	2659	-0-	-627	-0-	150	1	2381	2	N	116					251
							128	9									
04	3180	X	1732	-0-	-1448	-0-	110	1	1622	2	N	-0-					251
05	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	155	1	2780	2	N	78	195	1			134
							86	9									
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	145	1	2837	2	N	66					200
							73	9									
07	2728	X	1822	-0-	-906	-0-	115	1	1653	2	N	49					249
							54	9									

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

*01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					103
02	29	X	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-					103
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					103
04	60	X	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					103
05	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					103
*06	60	X	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					103
07	62	X	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					103

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SUNDERMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168401 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

02	6293	X	5002	-0-	-1291	-0-	145	1	4857	2	N	-0-					262
03	6727	X	5673	-0-	-1054	-0-	155	1	5518	2	N	-0-					262
04	6510	X	3473	-0-	-3037	-0-	130	1	3343	2	N	-0-					262
05	6262	X	4465	-0-	-1797	-0-	155	1	4310	2	N	-0-					262
*06	5670	X	3693	-0-	-1977	-0-	150	1	3543	2	N	-0-					262
07	5673	X	3641	-0-	-2032	-0-	1125	1	2516	2	N	-0-					262

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

*01	5208	X	4260	-0-	-948	-0-	4213	2	47	9	N	43	171	1			130
02	4611	X	4033	-0-	-578	-0-	4019	2	14	9	N	13					143
03	4867	X	4337	-0-	-530	-0-	4324	2	13	9	N	12					155
04	4710	X	4084	-0-	-626	-0-	4071	2	13	9	N	12					167
05	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4267	2	12	9	N	11					178
*06	4230	X	4056	-0-	-174	-0-	4041	2	15	9	N	14					192
07	4340	X	3057	-0-	-1283	-0-	3048	2	9	9	N	8					200

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	35383	10595	-0-	-24788 B	-840	10588	2	7	9	N	6					60
03	11532	11326	-0-	-206	-206	11300	2	26	9	N	24					84
04	11160	10109	-0-	-1051	-0-	10091	2	18	9	N	16					100
05	11532	9981	-0-	-1551	-0-	9973	2	8	9	N	7					107
06	11160	9736	-0-	-1424	-0-	9728	2	8	9	N	7					114
07	11315 #	9452	-0-	-1863	-0-	9446	2	6	9	N	5					119

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272526 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7710 - 7718

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28840					N	-0-					165
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	T. A.	732	-0-	732	732	732	2			N	-0-					165
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					165
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					165

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	6			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK (3400) 47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC 097477
NOHAVITZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK (4660 FRIO) 47127 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
THORNTON WELL #: 1 C RRCID -> 182109 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 4834

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK (4900) 47127 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
THORNTON WELL #: 1 T RRCID -> 182110 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK (8300) 47127 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL, ANNA JANE WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1421 #	11	-0-	-1410	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1457 #	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-
07	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

*01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					40
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	44	2	2	9	N	2					42
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					42
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					42
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					42
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					42
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					42

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

*01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	3100	1	965	3	N	11					223
						12	9									
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	2900	1	1112	3	N	9					232
						10	9									
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3100	1	858	3	N	9					241
						10	9									
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3000	1	128	3	N	1	178	1			64
						1	9									
*05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	3100	1	1657	3	N	38					102
						42	9									
*06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	3000	1	1632	3	N	47					149
						52	9									
*07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	2500	1	2584	3	N	48					197
						53	9									

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

02	1769 N	180	-0-	-1589	-0-	180	2			N	-0-					216
03	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1028	2	66	9	N	60					276
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1598	2	79	9	N	72	179	1			169
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					169
*06	1050 N	87	-0-	-963	-0-	42	2	45	9	N	41	178	1			32
07	1736 N	1190	-0-	-546	-0-	1107	2	83	9	N	75					107

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					226
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					226
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					226
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					226
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					226
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					226
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					226

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	112	2	34	9	N	31	173	1			95
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	9	N	10					105
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	N	4					109
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	N	8					117
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3					120
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	7					127
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	N	5					132

VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	203	N	13	-0-	-190	-0-	10	1	3	2	N	-0-					239
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	2	N	-0-					239
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	N	-0-					239
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					239
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					239
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					239

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					267
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	2	N	-0-					267
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	30	1	181	2	N	-0-					267
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					267
*06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	N	-0-					267
07	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	2	N	-0-					267

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	26319	X	22070	-0-	-4249	-0-	3100	1	17724	3	N	1133	1435	1			285
							1246	9									
02	23258	X	20809	-0-	-2449	-0-	2900	1	16768	3	N	1037	908	1			414
							1141	9									
03	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	3100	1	17967	3	N	1118	1081	1			451
							1230	9									
*04	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	3000	1	16589	3	N	978	919	1			510
							1076	9									
*05	21018	X	20422	-0-	-596	-0-	3100	1	16213	3	N	1008	910	1			608
							1109	9									
*06	20340	X	19305	-0-	-1035	-0-	3000	1	15328	3	N	888	1050	1			446
							977	9									
07	21018	X	19765	-0-	-1253	-0-	3100	1	15496	3	N	1063	889	1			620
							1169	9									

JOSEY RANCH (YEGUA 6900) 47316 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
JOSEY, L. WELL #: 1 RRCID -> 139091 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6930 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6958

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KACEE (CRUEL) 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 172802 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864

02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	805	1	6045	2	N	30		139
							33	9						
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	889	1	6610	2	N	25		164
							28	9						
04	6720	X	6423	-0-	-297	-0-	814	1	5577	2	N	29		193
							32	9						
05	7347	X	4958	-0-	-2389	-0-	781	1	4164	2	N	12		205
							13	9						
06	7290	X	4810	-0-	-2480	-0-	661	1	4138	2	N	10		215
							11	9						
*07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	929	1	6943	2	N	13		228
							14	9						

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

02	435	N	406	-0-	-29	-0-	48	1	358	2	N	-0-		28
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	61	1	452	2	N	-0-		28
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	66	1	453	2	N	-0-		28
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	66	1	354	2	N	-0-		28
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	46	1	285	2	N	-0-		28
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	50	1	371	2	N	-0-		28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000

02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	104	1	784	2	N	-0-		-0-
03	961	N	774	-0-	-187	-0-	92	1	682	2	N	-0-		-0-
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	90	1	616	2	N	-0-		-0-
05	961	N	709	-0-	-252	-0-	112	1	597	2	N	-0-		-0-
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	115	1	723	2	N	-0-		-0-
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	935	2	N	-0-		-0-

KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAINER (FRIO 4490) 48035 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 205902 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4486 - 4489

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAINER (YEGUA 6450) 48035 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILBECK WELL #: 1 RRCID -> 218417 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 6510 - 6520

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
LUCIAN WELL #: 1 RRCID -> 279928 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471

02	0	W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
03	0	W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
04	0	W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
05	0	W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
06	0	W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
07	0	W	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83

KATY (COMBINED) 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 7501 RRCID -> 006707 COMPL. DATE 10/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8505 H RRCID -> 037827 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8202 H RRCID -> 041909 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6403 F RRCID -> 047506 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-C) WELL #: 7301 RRCID -> 052237 COMPL. DATE 01/14/1972 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3207 RRCID -> 054335 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 6302 RRCID -> 054381 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 8403 F RRCID -> 057744 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8202 F RRCID -> 058213 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3202 RRCID -> 059181 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7303 D RRCID -> 060209 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7405 H RRCID -> 060483 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6405 H RRCID -> 060543 COMPL. DATE 12/23/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4403 D RRCID -> 065452 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6204 F RRCID -> 074137 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5304 H RRCID -> 074138 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5304 F RRCID -> 074140 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3305 RRCID -> 074996 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 D RRCID -> 076240 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7402 H RRCID -> 077989 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7306 H RRCID -> 083395 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7403 D RRCID -> 087888 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 8303 RRCID -> 093898 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6203 F RRCID -> 095204 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5403 U RRCID -> 096719 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4302 RRCID -> 098250 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 7303 H RRCID -> 103265 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4404 H RRCID -> 104513 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (II-A U) WELL #: 3205 RRCID -> 104593 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3203 RRCID -> 106812 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 9301 RRCID -> 107769 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7158 - 7178

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-C) WELL #: 6404 H RRCID -> 108338 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4403 F RRCID -> 110427 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5406 RRCID -> 112793 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 8202 D RRCID -> 113866 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4405 RRCID -> 114482 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF) WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	85028 X	75934	-0-	-9094	-0-	3762	1	71759	2	Y	310	308	1		91
						72	4	341	9						
03	123504 X	80995	-0-	-42509	-0-	4372	1	76250	2	Y	330	325	1		96
						10	4	363	9						
04	75574 X	67341	-0-	-8233	-0-	3359	1	63697	2	Y	235	253	1		78
						26	4	259	9						
05	80666 X	69963	-0-	-10703	-0-	4073	1	65570	2	Y	282	309	1		51
						10	4	310	9						
06	72025 X	61672	-0-	-10353	-0-	3741	1	57601	2	Y	236	191	1		96
						70	4	260	9						
07	65279 X	59384	-0-	-5895	-0-	3575	1	55525	2	Y	251	294	1		53
						8	4	276	9						

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-C) WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 7305 RRCID -> 118631 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-C) WELL #: 6301 RRCID -> 132974 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (III-A) WELL #: 7405 F RRCID -> 134959 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5404-F RRCID -> 135857 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 7301 RRCID -> 136908 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7302 RRCID -> 144409 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 4403-H RRCID -> 147219 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6230 - 6238

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4305 RRCID -> 157696 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3308 RRCID -> 158734 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9304F RRCID -> 176673 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6304D RRCID -> 178891 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6204H RRCID -> 180179 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (11-AU) WELL #: 7307 H RRCID -> 180184 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6403-D RRCID -> 181121 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5305 RRCID -> 184551 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6506 - 6516

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6406 RRCID -> 248818 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7505 RRCID -> 249768 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 8407 RRCID -> 249827 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7401 RRCID -> 250571 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6301 RRCID -> 250691 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6303 H RRCID -> 253864 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6402 RRCID -> 266313 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6413 - 6431

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU 9401(III -A) WELL #: 9401 RRCID -> 271548 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 9201 RRCID -> 272054 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7309 RRCID -> 275051 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV) WELL #: 8306 RRCID -> 275423 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 8507 RRCID -> 275871 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 1207 RRCID -> 136616 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947

02	11598 X	10743	-0-	-855	-0-	262	1	10421	2	Y	45	48	1			4
						10	4	50	9							
03	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	317	1	12068	2	Y	44	42	1			6
						2	4	48	9							
04	10770 X	5323	-0-	-5447	-0-	274	1	4994	2	Y	46	38	1			14
						4	4	51	9							
05	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	311	1	11469	2	Y	52	56	1			10
						2	4	57	9							
06	11520 X	5461	-0-	-6059	-0-	283	1	5119	2	Y	43	41	1			12
						12	4	47	9							
07	11904 X	5755	-0-	-6149	-0-	297	1	5400	2	Y	51	60	1			3
						2	4	56	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922

02	2706 X	2673	-0-	-33	-0-	65	1	2593	2	Y	11	12	1			1
						3	4	12	9							
03	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	48	1	1799	2	Y	13	12	1			2
						1	4	14	9							
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	174	1	3185	2	Y	64	22	1			44
						3	4	70	9							
05	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	204	1	7530	2	Y	58	36	1			66
						1	4	64	9							
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	180	1	3261	2	Y	32	26	1			72
						8	4	35	9							
*07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	180	1	3260	2	Y	31	90	1			13
						1	4	34	9							

KGFU 1 WELL #: W 47 RRCID -> 250802 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 7405 D RRCID -> 107693 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 8406F RRCID -> 271835 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6460 - 6470

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L) 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

02	11351 R	11351	-0-	-0-	-0-	275	1	10996	2	Y	63	50	1	27
						11	4	69	9					
03	12843 R	12843	-0-	-0-	-0-	328	1	12459	2	Y	49	61	1	15
						2	4	54	9					
04	11640 #	5871	-0-	-5769	-0-	301	1	5506	2	Y	54	42	1	27
						5	4	59	9					
05	12206 R	12206	-0-	-0-	-0-	319	1	11776	2	Y	99	103	1	23
						2	4	109	9					
06	11940 #	6013	-0-	-5927	-0-	312	1	5625	2	Y	57	44	1	36
						13	4	63	9					
07	12338 #	6397	-0-	-5941	-0-	330	1	5990	2	Y	68	62	1	42
						2	4	75	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	319 #	200	-0-	-119	-0-	5	1	193	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	341 #	173	-0-	-168	-0-	4	1	162	2	Y	6	6	1			2
						7	9									
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	17	2	1			17
						19	9									
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	16	24	1			9
						18	9									
06	270 #	81	-0-	-189	-0-	4	1	73	2	Y	4	1	1			12
						4	9									
07	403 #	263	-0-	-140	-0-	14	1	247	2	Y	2	2	1			12
						2	9									

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6610 - 6620

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2349 #	2333	-0-	-16	-0-	57	1	2257	2	N	15	17	1			1
						2	4	17	9							
03	2955 R	2955	-0-	-0-	-0-	75	1	2862	2	N	15	15	1			1
						1	4	17	9							
04	2700 #	1285	-0-	-1415	-0-	66	1	1204	2	N	13	12	1			2
						1	4	14	9							
05	2790 #	2174	-0-	-616	-0-	56	1	2107	2	N	9	11	1			-0-
						1	4	10	9							
06	2700 #	1077	-0-	-1623	-0-	56	1	999	2	N	18	15	1			3
						2	4	20	9							
07	2790 #	1110	-0-	-1680	-0-	56	1	1034	2	N	17	19	1			1
						1	4	19	9							

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	110	1	4363	2	Y	41	19	1			30
						4	4	45	9							
03	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	43	1	1623	2	Y	25	40	1			15
						1	4	28	9							
04	2640 X	2455	-0-	-185	-0-	123	1	2256	2	Y	67	16	1			66
						2	4	74	9							
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	81	1	2962	2	Y	20	66	1			20
						22	9									
06	2880 X	1164	-0-	-1716	-0-	59	1	1085	2	Y	15	9	1			26
						3	4	17	9							
07	2976 X	1782	-0-	-1194	-0-	91	1	1643	2	Y	44	16	1			54
						48	9									

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 35 RRCID -> 061581 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	222	1	2778	2	Y	24	29	1			13
							3	4	26	9							
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	259	1	3036	2	Y	15	24	1			4
							1	4	17	9							
04	2760	X	2284	-0-	-476	-0-	316	1	1942	2	Y	22	22	1			4
							2	4	24	9							
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	310	1	3308	2	Y	34	33	1			5
							37	9									
06	3090	X	1199	-0-	-1891	-0-	192	1	993	2	Y	11	10	1			6
							2	4	12	9							
07	3193	X	1456	-0-	-1737	-0-	234	1	1221	2	Y	-0-	6	1			-0-
							1	4									

KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5568	X	5150	-0-	-418	-0-	123	1	4924	2	Y	89	23	1			95
							5	4	98	9							
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	141	1	5348	2	Y	46	99	1			42
							1	4	51	9							
04	5760	X	2657	-0-	-3103	-0-	137	1	2495	2	Y	21	19	1			44
							2	4	23	9							
05	5952	X	4851	-0-	-1101	-0-	127	1	4700	2	Y	21	50	1			15
							1	4	23	9							
06	5760	X	1881	-0-	-3879	-0-	97	1	1762	2	Y	15	14	1			16
							5	4	17	9							
07	5549	X	2321	-0-	-3228	-0-	120	1	2177	2	Y	21	22	1			15
							1	4	23	9							

KGFU 1 WELL #: W 38 RRCID -> 064062 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	39	1	1568	2	Y	16	7	1			14
							2	4	18	9							
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	25	1	938	2	Y	21	25	1			10
							1	4	23	9							
04	990	N	658	-0-	-332	-0-	33	1	601	2	Y	21	5	1			26
							1	4	23	9							
05	1736	N	824	-0-	-912	-0-	22	1	796	2	Y	5	23	1			8
							6	9									
06	960	N	448	-0-	-512	-0-	23	1	416	2	Y	7	3	1			12
							1	4	8	9							
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	30	1	549	2	Y	15	5	1			22
							17	9									

KGFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	288	1	3606	2	Y	16	15	1			5
							4	4	18	9							
03	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	274	1	3208	2	Y	12	16	1			1
							1	4	13	9							
04	6000	X	1770	-0-	-4230	-0-	245	1	1505	2	Y	17	16	1			2
							1	4	19	9							
05	6200	X	3183	-0-	-3017	-0-	269	1	2877	2	Y	33	31	1			4
							1	4	36	9							
06	6000	X	1485	-0-	-4515	-0-	233	1	1204	2	Y	41	28	1			17
							3	4	45	9							
07	4185	X	3066	-0-	-1119	-0-	479	1	2487	2	Y	90	83	1			24
							1	4	99	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	102	1	1265	2	Y	7	5	1			3
							1	4	8	9							
03	T. A.		1344	-0-	1344	1344	105	1	1226	2	Y	11	10	1			4
							1	4	12	9							
04	1914	X	570	-0-	-1344	-0-	80	1	486	2	Y	3	5	1			2
							1	4	3	9							
05	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	104	1	1112	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1290	N	687	-0-	-603	-0-	109	1	565	2	Y	11	7	1			6
							1	4	12	9							
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	105	1	547	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

KGFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	26	1	1019	2	Y	14	5	1			15
							1	4	15	9							
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	29	1	1092	2	Y	8	16	1			7
							1	4	9	9							
04	1740	N	429	-0-	-1311	-0-	21	1	404	2	Y	3	3	1			7
							1	4	3	9							
05	1147	N	796	-0-	-351	-0-	21	1	771	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
06	1080	N	491	-0-	-589	-0-	26	1	457	2	Y	6	4	1			5
							1	4	7	9							
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	6	5	1			6
							7	9									

KGFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	36	1	1471	2	Y	13	15	1			3
							2	4	14	9							
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	38	1	1425	2	Y	18	15	1			6
							1	4	20	9							
04	1200	N	753	-0-	-447	-0-	36	1	671	2	Y	41	33	1			14
							1	4	45	9							
05	1240	N	870	-0-	-370	-0-	22	1	800	2	Y	44	47	1			11
							48	9									
06	1200	N	870	-0-	-330	-0-	44	1	800	2	Y	22	17	1			16
							2	4	24	9							
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	Y	22	35	1			3
							24	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	150	-0-	-270	-0-	8	1	139	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	6	1	226	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	52	1	2063	2	Y	15	16	1			7
							2	4	17	9							
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	63	1	2405	2	Y	13	12	1			8
							1	4	14	9							
04	2460	N	1169	-0-	-1291	-0-	59	1	1094	2	Y	14	12	1			10
							1	4	15	9							
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	63	1	2305	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
06	2400	N	1144	-0-	-1256	-0-	59	1	1065	2	Y	15	14	1			9
							3	4	17	9							
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	2	Y	17	19	1			7
							19	9									

SO. KATY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	46	-0-	-157	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	861	N	650	-0-	-211	-0-	48	1	601	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	82	1	502	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	124	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	32	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	197	-0-	-423	-0-	32	1	165	2	Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

02	4002	X	3531	-0-	-471	-0-	85	1	3401	2	Y	37	38	1			14
							4	4	41	9							
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	93	1	3537	2	Y	47	40	1			21
							1	4	52	9							
04	4020	X	2023	-0-	-1997	-0-	102	1	1868	2	Y	46	46	1			21
							2	4	51	9							
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	114	1	4197	2	Y	30	41	1			10
							1	4	33	9							
06	4020	X	2113	-0-	-1907	-0-	109	1	1976	2	Y	21	20	1			11
							5	4	23	9							
07	3782	X	1826	-0-	-1956	-0-	93	1	1704	2	Y	25	31	1			5
							1	4	28	9							

KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	46	1	1840	2	Y	19	25	1			6
							2	4	21	9							
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	37	1	1384	2	Y	23	20	1			9
							1	4	25	9							
04	1620	N	784	-0-	-836	-0-	39	1	720	2	Y	22	22	1			9
							1	4	24	9							
05	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	34	1	1247	2	Y	16	21	1			4
							18	9									
06	1410	N	758	-0-	-652	-0-	38	1	696	2	Y	20	13	1			11
							2	4	22	9							
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	748	2	Y	44	48	1			7
							48	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1670	N	1629	-0-	-41	-0-	39	1	1580	2	Y	7	7	1			3
							2	4	8	9							
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	44	1	1667	2	Y	10	9	1			4
							1	4	11	9							
04	1170	N	286	-0-	-884	-0-	15	1	266	2	Y	4	5	1			3
							1	4	4	9							
05	1643	N	1168	-0-	-475	-0-	30	1	1109	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
06	1590	N	544	-0-	-1046	-0-	28	1	503	2	Y	11	12	1			4
							1	4	12	9							
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	8	11	1			1
							9	9									

KGFU 1 WELL #: W 56 RRCID -> 107696 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10227 - 10284

02	406	N	37	-0-	-369	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	N	2	2	1			2
							1	4	2	9							
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	1					1
							1	9									
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

02	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	255	1	10216	2	Y	118	114	1			16
							11	4	130	9							
03	15345	X	9724	-0-	-5621	-0-	248	1	9424	2	Y	46	52	1			10
							1	4	51	9							
04	14850	X	4434	-0-	-10416	-0-	228	1	4157	2	Y	42	40	1			12
							3	4	46	9							
05	12090	X	10951	-0-	-1139	-0-	287	1	10592	2	Y	64	68	1			8
							2	4	70	9							
06	11700	X	5400	-0-	-6300	-0-	279	1	5048	2	Y	55	51	1			12
							12	4	61	9							
07	11346	X	5702	-0-	-5644	-0-	294	1	5340	2	Y	60	66	1			6
							2	4	66	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	2	Y	2	5	1			3
							1	4	2	9							
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	947	2	Y	-0-	3	1			-0-
							1	4									
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	113	1	1412	2	Y	4	3	1			2
							1	4	4	9							
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	80	1	933	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1350	N	820	-0-	-530	-0-	114	1	703	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	159	1	1699	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	990	N	586	-0-	-404	-0-	96	1	490	2	Y	-0-					-0-
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	267	1	1390	2	Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2898	-0-	-321	-0-	213	1	2658	2	Y	22	16	1			8
							3	4	24	9							
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	264	1	3079	2	Y	4	10	1			2
							1	4	4	9							
04	2880	X	1520	-0-	-1360	-0-	211	1	1295	2	Y	12	11	1			3
							1	4	13	9							
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	254	1	2710	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	2880	X	1483	-0-	-1397	-0-	238	1	1231	2	Y	10	7	1			5
							3	4	11	9							
07	2976	X	2081	-0-	-895	-0-	336	1	1744	2	Y	-0-	4	1			1
							1	4									

KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1566	N	1554	-0-	-12	-0-	37	1	1508	2	Y	6	7	1			-0-
							2	4	7	9							
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	48	1	1817	2	Y	13	11	1			2
							1	4	14	9							
04	1920	N	815	-0-	-1105	-0-	41	1	763	2	Y	9	9	1			2
							1	4	10	9							
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	44	1	1594	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	1830	N	783	-0-	-1047	-0-	40	1	729	2	Y	11	10	1			2
							2	4	12	9							
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	825	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

02	5539	X	5281	-0-	-258	-0-	128	1	5108	2	Y	36	41	1			4
							5	4	40	9							
03	7316	X	6171	-0-	-1145	-0-	157	1	5962	2	Y	46	43	1			7
							1	4	51	9							
04	6540	X	2726	-0-	-3814	-0-	139	1	2539	2	Y	42	39	1			10
							2	4	46	9							
05	6758	X	5200	-0-	-1558	-0-	136	1	5026	2	Y	34	40	1			4
							1	4	37	9							
06	6540	X	2403	-0-	-4137	-0-	124	1	2239	2	Y	32	30	1			6
							5	4	35	9							
07	6169	X	2642	-0-	-3527	-0-	136	1	2470	2	Y	32	36	1			2
							1	4	35	9							

KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	122	1	1512	2	Y	1	2	1			1
							1	4	1	9							
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	126	1	1464	2	Y	1	1	1			1
							1	4	1	9							
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	154	1	949	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
05	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	129	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	476	-0-	-1054	-0-	77	1	398	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	195	1	1011	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

KGFU 2 WELL #: W 55 RRCID -> 184617 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390

02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	154	1	1921	2	Y	40	34	1			17
							2	4	44	9							
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	152	1	1774	2	Y	27	36	1			8
							1	4	30	9							
04	2190	N	869	-0-	-1321	-0-	118	1	728	2	Y	20	22	1			6
							1	4	22	9							
05	2263	N	1571	-0-	-692	-0-	133	1	1414	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
06	1890	N	829	-0-	-1061	-0-	127	1	661	2	Y	35	23	1			17
							2	4	39	9							
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	165	1	854	2	Y	12	22	1			7
							13	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 51 RRCID -> 188851 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 61 RRCID -> 188979 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312

02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-	4	1			1
03	T. A.	61	-0-	61	61	1	1	59	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	116 X	55	-0-	-61	-0-	3	1	49	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	431	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	7	4	1			4
						8	9									
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	9	11	1			2
						10	9									

KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

02	3584 X	3438	-0-	-146	-0-	84	1	3322	2	Y	26	27	1			8
						3	4	29	9							
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	70	1	2680	2	Y	43	33	1			18
						1	4	47	9							
04	3540 X	1549	-0-	-1991	-0-	79	1	1437	2	Y	29	33	1			14
						1	4	32	9							
05	3689 X	2950	-0-	-739	-0-	76	1	2840	2	Y	30	35	1			9
						1	4	33	9							
06	3570 X	2137	-0-	-1433	-0-	110	1	1996	2	Y	24	20	1			13
						5	4	26	9							
07	3689 X	2047	-0-	-1642	-0-	105	1	1910	2	Y	28	35	1			6
						1	4	31	9							

KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380

02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	24	1	959	2	Y	11	13	1			4
						1	4	12	9							
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	2	Y	30	21	1			13
						33	9									
04	450 N	327	-0-	-123	-0-	16	1	293	2	Y	16	20	1			9
						18	9									
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	34	1	1249	2	Y	12	17	1			4
						13	9									
06	1050 N	553	-0-	-497	-0-	30	1	514	2	Y	8	7	1			5
						9	9									
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	Y	15	17	1			3
						17	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 55 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2398	X	2292	-0-	-106	-0-	56	1	2214	2	Y	18	18	1			1
							2	4	20	9							
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	68	1	2596	2	Y	31	29	1			3
							1	4	34	9							
04	2220	N	1250	-0-	-970	-0-	63	1	1151	2	Y	32	28	1			7
							1	4	35	9							
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	67	1	2471	2	Y	29	34	1			2
							32	9									
06	2220	N	1250	-0-	-970	-0-	63	1	1149	2	Y	32	28	1			6
							3	4	35	9							
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	Y	27	31	1			2
							30	9									

KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3422	X	2321	-0-	-1101	-0-	52	1	2071	2	Y	178	142	1			62
							2	4	196	9							
03	T. A.		2622	-0-	2622	2622	67	1	2517	2	Y	34	62	1			34
							1	4	37	9							
04	3182	X	560	-0-	-2622	-0-	27	1	509	2	Y	21	38	1			17
							1	4	23	9							
05	2480	X	1744	-0-	-736	-0-	46	1	1672	2	Y	24	34	1			7
							26	9									
06	2550	X	312	-0-	-2238	-0-	16	1	285	2	Y	9	8	1			8
							1	4	10	9							
07	2635	X	468	-0-	-2167	-0-	23	1	420	2	Y	23	27	1			4
							25	9									

KGFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	162	1	2021	2	Y	54	43	1			20
							2	4	59	9							
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	194	1	2266	2	Y	109	107	1			22
							1	4	120	9							
04	1500	N	835	-0-	-665	-0-	109	1	674	2	Y	46	55	1			13
							1	4	51	9							
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	129	1	1378	2	Y	15	24	1			4
							17	9									
06	1500	N	1085	-0-	-415	-0-	172	1	891	2	Y	18	13	1			9
							2	4	20	9							
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	157	1	812	2	Y	22	24	1			7
							24	9									

KGFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	43	1	1740	2	Y	20	25	1			9
							2	4	22	9							
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	50	1	1875	2	Y	41	32	1			18
							1	4	45	9							
04	1860	N	901	-0-	-959	-0-	45	1	830	2	Y	23	28	1			13
							1	4	25	9							
05	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	44	1	1620	2	Y	18	25	1			6
							20	9									
06	1920	N	945	-0-	-975	-0-	49	1	880	2	Y	13	11	1			8
							2	4	14	9							
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	51	1	921	2	Y	15	18	1			5
							17	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	29	1	1153	2	Y	13	12	1			5
							1	4	14	9							
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	Y	37	26	1			16
							1	4	41	9							
04	1170	N	483	-0-	-687	-0-	23	1	406	2	Y	48	43	1			21
							1	4	53	9							
05	1271	N	846	-0-	-425	-0-	20	1	736	2	Y	82	80	1			23
							90	9									
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	27	1	477	2	Y	57	35	1			45
							1	4	63	9							
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	22	1	396	2	Y	68	94	1			19
							75	9									

KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4292	X	3868	-0-	-424	-0-	93	1	3740	2	Y	28	33	1			11
							4	4	31	9							
03	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	54	1	2033	2	Y	19	20	1			10
							1	4	21	9							
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	126	1	4643	2	Y	250	196	1			54
							1	4	275	9							
06	4560	X	2064	-0-	-2496	-0-	106	1	1839	2	Y	108	73	1			89
							119	9									
07	4123	X	1607	-0-	-2516	-0-	78	1	1421	2	Y	97	157	1			29
							107	9									

KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	1435	-0-	-1697	-0-	102	1	1265	2	Y	61	50	1			23
							1	4	67	9							
03	2914	X	1545	-0-	-1369	-0-	117	1	1362	2	Y	59	69	1			13
							1	4	65	9							
04	2490	X	675	-0-	-1815	-0-	86	1	527	2	Y	55	55	1			13
							1	4	61	9							
05	1922	X	1431	-0-	-491	-0-	118	1	1262	2	Y	46	50	1			9
							51	9									
06	1860	X	740	-0-	-1120	-0-	114	1	591	2	Y	30	23	1			16
							2	4	33	9							
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	142	1	736	2	Y	101	89	1			28
							111	9									

KGFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 60 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	2	Y	16	18	1			5
							1	4	18	9							
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	36	1	1380	2	Y	22	19	1			8
							1	4	24	9							
04	1740	N	630	-0-	-1110	-0-	31	1	559	2	Y	35	30	1			13
							1	4	39	9							
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	47	1	1720	2	Y	14	22	1			5
							15	9									
06	1380	N	834	-0-	-546	-0-	43	1	779	2	Y	9	9	1			5
							2	4	10	9							
07	651	N	466	-0-	-185	-0-	24	1	436	2	Y	5	9	1			1
							6	9									

KGFU 1 WELL #: W 52 RRCID -> 199313 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224

02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	86	1	1070	2	Y	-0-	6	1			-0-
							1	4									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	90	1	1046	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	95	1	578	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	102	1	1084	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	120	1	611	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	142	1	736	2	Y	21	23	1			6
							23	9									

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	51	1	2055	2	Y	20	8	1			25
							2	4	22	9							
03	T. A.		749	-0-	749	749	19	1	726	2	Y	4	22	1			7
							4	9									
04	1517	X	768	-0-	-749	-0-	39	1	721	2	Y	6	5	1			8
							1	4	7	9							
05	2263	N	241	-0-	-2022	-0-	6	1	233	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	2	1			6
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	6	1			-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10295	X	8724	-0-	-1571	-0-	641	1	8006	2	Y	63	70	1			41
							8	4	69	9							
03	10044	X	9257	-0-	-787	-0-	726	1	8468	2	Y	56	74	1			23
							1	4	62	9							
04	9510	X	4403	-0-	-5107	-0-	608	1	3736	2	Y	51	53	1			21
							3	4	56	9							
05	9827	X	4194	-0-	-5633	-0-	355	1	3798	2	Y	36	42	1			15
							1	4	40	9							
06	9510	X	4662	-0-	-4848	-0-	746	1	3856	2	Y	46	32	1			29
							9	4	51	9							
07	9331	X	4929	-0-	-4402	-0-	794	1	4121	2	Y	12	26	1			15
							1	4	13	9							

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

02	435	N	208	-0-	-227	-0-	5	1	198	2	Y	4	1	1			39
							1	4	4	9							
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	2	30	1			11
							2	9									
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	6	1	107	2	Y	5	1	1			15
							1	4	6	9							
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	4	1	143	2	Y	4	1	1			18
							1	4	4	9							
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	7	1	1			24
							1	4	8	9							
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	74	2	Y	4	23	1			5
							1	4	4	9							

KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	20	1	814	2	Y	37	4	1			95
							1	4	41	9							
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	Y	26	92	1			29
							29	9									
04	570	N	266	-0-	-304	-0-	13	1	238	2	Y	14	2	1			41
							15	9									
05	930	N	617	-0-	-313	-0-	16	1	584	2	Y	15	3	1			53
							17	9									
06	540	N	361	-0-	-179	-0-	19	1	322	2	Y	18	2	1			69
							20	9									
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	15	70	1			14
							17	9									

KGFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8178	X	8105	-0-	-73	-0-	196	1	7826	2	Y	68	78	1			27
							8	4	75	9							
03	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	237	1	9011	2	Y	86	76	1			37
							1	4	95	9							
04	8610	X	4323	-0-	-4287	-0-	220	1	4012	2	Y	80	81	1			36
							3	4	88	9							
05	8897	X	8774	-0-	-123	-0-	230	1	8466	2	Y	70	85	1			21
							1	4	77	9							
06	8910	X	4375	-0-	-4535	-0-	224	1	4058	2	Y	75	53	1			43
							10	4	83	9							
07	9207	X	4712	-0-	-4495	-0-	241	1	4359	2	Y	101	121	1			23
							1	4	111	9							

KGFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	29	1	1143	2	Y	10	5	1			39
							1	4	11	9							
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	36	1	1358	2	Y	11	38	1			12
							1	4	12	9							
04	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	52	1	959	2	Y	14	7	1			19
							1	4	15	9							
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	57	1	2077	2	Y	12	10	1			21
							13	9									
06	1350	N	896	-0-	-454	-0-	46	1	840	2	Y	7	7	1			21
							2	4	8	9							
07	1054	N	723	-0-	-331	-0-	38	1	677	2	Y	7	23	1			5
							8	9									

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	532	1	6650	2	Y	22	20	1			9
							7	4	24	9							
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	413	1	4821	2	Y	2	10	1			1
							1	4	2	9							
04	6570	X	4122	-0-	-2448	-0-	572	1	3514	2	Y	30	26	1			5
							3	4	33	9							
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	689	1	7363	2	Y	3	8	1			-0-
							1	4	3	9							
06	6570	X	3982	-0-	-2588	-0-	641	1	3319	2	Y	13	8	1			5
							8	4	14	9							
07	6789	X	3646	-0-	-3143	-0-	589	1	3055	2	Y	1	5	1			1
							1	4	1	9							

KGFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5713	X	5281	-0-	-432	-0-	387	1	4833	2	Y	51	40	1			17
							5	4	56	9							
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	478	1	5577	2	Y	60	66	1			11
							1	4	66	9							
04	6240	X	2862	-0-	-3378	-0-	393	1	2414	2	Y	48	50	1			9
							2	4	53	9							
05	6448	X	5643	-0-	-805	-0-	478	1	5112	2	Y	47	50	1			6
							1	4	52	9							
06	6240	X	4015	-0-	-2225	-0-	642	1	3320	2	Y	41	30	1			17
							8	4	45	9							
07	6107	X	3069	-0-	-3038	-0-	494	1	2564	2	Y	9	23	1			3
							1	4	10	9							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7192	X	7154	-0-	-38	-0-	525	1	6557	2	Y	59	52	1			25
							7	4	65	9							
03	8246	X	8145	-0-	-101	-0-	637	1	7435	2	Y	65	75	1			15
							1	4	72	9							
04	7980	X	4150	-0-	-3830	-0-	573	1	3522	2	Y	47	51	1			11
							3	4	52	9							
05	8246	X	8103	-0-	-143	-0-	687	1	7338	2	Y	70	70	1			11
							1	4	77	9							
06	7980	X	4186	-0-	-3794	-0-	666	1	3445	2	Y	61	43	1			29
							8	4	67	9							
07	8153	X	3486	-0-	-4667	-0-	553	1	2871	2	Y	55	65	1			19
							1	4	61	9							

KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	9860	X	7457	-0-	-2403	-0-	549	1	6858	2	Y	39	36	1			18
							7	4	43	9							
03	10168	X	8900	-0-	-1268	-0-	698	1	8140	2	Y	55	60	1			13
							1	4	61	9							
04	9870	X	4620	-0-	-5250	-0-	639	1	3927	2	Y	46	47	1			12
							3	4	51	9							
05	10199	X	8974	-0-	-1225	-0-	764	1	8165	2	Y	40	44	1			8
							1	4	44	9							
06	9870	X	4761	-0-	-5109	-0-	759	1	3929	2	Y	57	38	1			27
							10	4	63	9							
07	8897	X	5245	-0-	-3652	-0-	838	1	4350	2	Y	51	59	1			19
							1	4	56	9							

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER MINERALS CO. WELL #: 1 RRCID -> 099588 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101485 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
DENNY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					240
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					240
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					240
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					240
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-	174	1			66
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					66

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					253
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					253
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					253
05	1581	N	1172	-0-	-409	-0-	1172	2			N	-0-					253
06	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2			N	-0-					253
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					253

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2900	N	4565	-0-	1665	3484	4533	2	32	9	N	29					154
03	3100	N	3862	-0-	762	4246	3839	2	23	9	N	21					175
04	4246	X	-0-	-0-	-4246	-0-					N	25	174	1			26
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4811	2	28	9	N	25					51
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4049	2	17	9	N	15					66
*07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3086	2	12	9	N	11					77

MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	Y	5					97
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-	73	1			24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27
05	1054	N	798	-0-	-256	-0-	795	2	3	9	Y	3					30
06	870	N	702	-0-	-168	-0-	698	2	4	9	Y	4					34
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					34

MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					192
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	100	1			92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					92
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	Y	4					96
*07	3100	N	4914	-0-	1814	1814	4891	2	23	9	Y	21					117

KATY (3600) 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 6306-D RRCID -> 177182 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 5309 RRCID -> 213263 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400) 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	60929		22063	-0-	-38866	-0-	21220	3	843	9	N	766	725	1			143
03	65131		24374	-0-	-40757	-0-	23468	3	906	9	N	824	876	1	1	8	90
04	45180	#	26837	-0-	-18343	-0-	26022	3	815	9	N	741	703	1	1	8	127
05	32984	#	24383	-0-	-8601	-0-	23482	3	901	9	N	819	725	1	1	8	220
06	28650	#	23338	-0-	-5312	-0-	22505	3	833	9	N	757	745	1			232
07	27745	#	23439	-0-	-4306	-0-	22424	3	1015	9	N	923	914	1	1	8	240

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

02	29609		2873	-0-	-26736	-0-	2704	2	169	9	N	154					309
03	801	R	801	-0-	-0-	-0-	711	2	90	9	N	82					391
04	2850	#	1119	-0-	-1731	-0-	1061	2	58	9	N	53					391
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

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

02	7250		-0-	-0-	-7250	29318					N	949	994	1			151
03	7750		-0-	-0-	-7750	21568					N	775	680	1			246
04	7500		-0-	-0-	-7500	14068					N	620	685	1			181
05	10850		-0-	-0-	-10850	3218					N	280	342	1			119
06	3218	R	-0-	-0-	-3218	-0-					N	255	170	1			204
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	167	1			234

JACKSON, ARTHUR J. WELL #: 1 RRCID -> 280152 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5807 - 5809

02	7250		8724	-0-	1474	6925	8698	2	26	9	N	24	181	1			91
03	7750		10658	-0-	2908	9833	10542	2	116	9	N	105					196
04	7500		9427	-0-	1927	11760	9327	2	100	9	N	91	180	1			107
05	45880		10200	-0-	-35680	-0-	10086	2	114	9	N	104					211
06	44400		10251	-0-	-34149	-0-	10186	2	65	9	N	59	182	1			88
07	45880		10110	-0-	-35770	-0-	10013	2	97	9	N	88					176

KRUEGER (MIOCENE 1600) 50338 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 051869 COMPL. DATE 12/31/1971 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 1592 - 1609

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

02	377 N	319	-0-	-58	-0-	309	2	10	9	N	9					66
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	394	2	17	9	N	15					81
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	376	2	13	9	N	12					93
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	309	2	10	9	N	9					102
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					102
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					102

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	632	2	21	9	N	19					172
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	696	2	36	9	N	33					205
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23					228
05	682 N	497	-0-	-185	-0-	471	2	26	9	N	24	192	1			60
06	660 N	412	-0-	-248	-0-	390	2	22	9	N	20					80
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	666	2	44	9	N	40					120

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2354	2	290	9	N	264	196	1			203
03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2103	2	275	9	N	250	381	1			72
04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	1852	2	242	9	N	220	194	1			98
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1740	2	226	9	N	205	188	1			115
06	2310 N	1947	-0-	-363	-0-	1747	2	200	9	N	182	181	1			116
07	2170 N	1959	-0-	-211	-0-	1773	2	186	9	N	169	189	1			96

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	709	2	36	9	N	33					140
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	788	2	78	9	N	71					211
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	618	2	42	9	N	38	187	1			62
05	806 N	603	-0-	-203	-0-	567	2	36	9	N	33					95
06	840 N	607	-0-	-233	-0-	594	2	13	9	N	12					107
07	682 N	621	-0-	-61	-0-	552	2	69	9	N	63					170

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1277	2	163	9	N	148	193	1			54
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	869	2	118	9	N	107					161
04	1260 N	725	-0-	-535	-0-	700	2	25	9	N	23					184
05	1550 N	212	-0-	-1338	-0-	212	2			N	-0-					184
06	960 N	551	-0-	-409	-0-	551	2			N	-0-					184
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					184

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					45
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					45
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					45
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					45
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					45
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	646	2	54	9	N	49					94

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	551	N	255	-0-	-296	-0-	243	2	12	9	N	11					202
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	217	2	14	9	N	13					215
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	203	2	23	9	N	21					236
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7					243
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	666	2	22	9	N	20					263
*07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2473	2	128	9	N	116	191	1			188

WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	W	22615	-0-	22615	1023527	22466	2	149	9	N	135	189	1			131
03	0	W	21913	-0-	21913	1045440	837	1	20919	2	N	143	188	1			86
							157	9									
04	0	W	19874	-0-	19874	1065314	648	1	19093	2	N	121					207
							133	9									
05	0	W	15349	-0-	15349	1080663	670	1	14557	2	N	111	183	1			135
							122	9									
06	0	W	14907	-0-	14907	1095570	810	1	13989	2	N	98					233
							108	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1095570					N	NO RPT					233

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	522	N	444	-0-	-78	-0-	429	2	15	9	N	14					110
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	472	2	11	9	N	10					120
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	465	2	44	9	N	40					160
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					160
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	466	2	42	9	N	38	170	1			28
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	459	2	3	9	N	3					31

FRANZE, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1131	N	682	-0-	-449	-0-	682	1			N	-0-					78
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					78
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					78
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					78
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					78
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					78

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

02	841	N	413	-0-	-428	-0-	411	1	2	9	N	2					164
03	868	N	509	-0-	-359	-0-	484	2	25	9	N	23					187
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	N	17					204
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	715	2	33	9	N	30	190	1			44
06	480	N	22	-0-	-458	-0-	14	2	8	9	N	7					51
*07	744	N	11	-0-	-733	-0-	8	2	3	9	N	3					54

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

02	1885	N	1308	-0-	-577	-0-	1308	1			N	-0-					40
03	2356	N	1857	-0-	-499	-0-	1854	2	3	9	N	3					43
04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			N	-0-					43
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1228	2	47	9	N	43					86
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					86
*07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					86

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

02	2233	N	2063	-0-	-170	-0-	360	1	1680	2	N	21					124
							23	9									
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	385	1	1747	2	N	21					145
							23	9									
04	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	367	1	1680	2	N	17					162
							19	9									
05	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	403	1	1630	2	N	21					183
							23	9									
06	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	374	1	1656	2	N	15	181	1			17
							17	9									
07	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	370	1	1666	2	N	14					31
							15	9									

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SCHOLZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	290	1	1466	2	N	12	164	1			34
						13	9									
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	270	1	1444	2	N	16					50
						18	9									
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	300	1	1435	2	N	39					89
						43	9									
05	1891 N	1754	-0-	-137	-0-	310	1	1412	2	N	29					118
						32	9									
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	2	N	21					139
						23	9									
*07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	310	1	1585	2	N	12					151
						13	9									

TOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132

02	2436 N	2099	-0-	-337	-0-	365	1	1703	2	N	28					135
						31	9									
03	2449 N	2185	-0-	-264	-0-	390	1	1770	2	N	23					158
						25	9									
04	2490 N	2157	-0-	-333	-0-	383	1	1750	2	N	22					180
						24	9									
05	2232 N	1896	-0-	-336	-0-	372	1	1502	2	N	20	176	1			24
						22	9									
06	2100 N	2070	-0-	-30	-0-	376	1	1668	2	N	24					48
						26	9									
*07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	405	1	1822	2	N	20					68
						22	9									

LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BROUSSARD & HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LAKE CREEK (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998

02	2900 N	3047	-0-	147	147	413	1	2496	2	Y	85	86	1	11
						44	4	94	9					
03	3285 X	3138	-0-	-147	-0-	466	1	2566	2	Y	86	93	1	4
						11	4	95	9					
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	491	1	2369	2	Y	85	73	1	16
						35	4	94	9					
05	3255 X	2963	-0-	-292	-0-	243	1	2540	2	Y	87	103	1	-0-
						84	4	96	9					
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	223	1	2987	2	Y	103	91	1	12
						14	4	113	9					
*07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	210	1	2934	2	Y	145	138	1	19
						20	4	160	9					

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

02	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	963	1	5823	2	Y	106	110	1			20
						104	4	117	9							
03	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	1045	1	5764	2	Y	87	79	1			28
						26	4	96	9							
04	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	1238	1	5973	2	Y	96	98	1			26
						87	4	106	9							
05	7502 X	6663	-0-	-839	-0-	554	1	5815	2	Y	91	98	1			19
						194	4	100	9							
06	7260 X	3780	-0-	-3480	-0-	256	1	3425	2	Y	75	78	1			16
						16	4	83	9							
*07	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	554	1	7973	2	Y	140	131	1			25
						53	4	154	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	147	1	892	2	Y	12	12	1			2
						16	4	13	9							
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	203	1	1118	2	Y	15	14	1			3
						5	4	17	9							
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	173	1	835	2	Y	76	61	1			18
						12	4	84	9							
05	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	81	1	847	2	Y	148	162	1			4
						28	4	163	9							
06	1290 N	1205	-0-	-85	-0-	77	1	1035	2	Y	80	73	1			11
						5	4	88	9							
07	1147 N	959	-0-	-188	-0-	61	1	855	2	Y	34	40	1			5
						6	4	37	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	3121	-0-	-1983	-0-	426	1	2575	2	Y	67	81	0			11
							46	4	74	9							
03	5456	X	3295	-0-	-2161	-0-	499	1	2754	2	Y	27	35	0			3
							12	4	30	9							
04	4530	X	2610	-0-	-1920	-0-	442	1	2131	2	Y	5	7	0			1
							31	4	6	9							
05	4371	X	2787	-0-	-1584	-0-	234	1	2453	2	Y	16	16	0			1
							82	4	18	9							
06	4170	X	3863	-0-	-307	-0-	265	1	3564	2	Y	15	15	0			1
							17	4	17	9							
*07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	258	1	3724	2	Y	35	33	0			3
							25	4	39	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	88	1			16
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	70	2	Y	50	59	1			7
							55	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	91	1	439	2	Y	49	42	1			14
							7	4	54	9							
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	76	86	1			4
							7	4	84	9							
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	Y	102	89	1			17
							3	4	112	9							
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	130	124	1			23

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	288	1	1742	2	Y	45	92	1			19
							31	4	50	9							
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	229	1	1264	2	Y	55	54	1			20
							6	4	61	9							
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	222	1	1073	2	Y	44	50	1			14
							16	4	48	9							
05	2263	X	516	-0-	-1747	-0-	40	1	420	2	Y	38	41	1			11
							14	4	42	9							
06	2190	X	830	-0-	-1360	-0-	54	1	735	2	Y	34	34	1			11
							4	4	37	9							
07	2263	X	487	-0-	-1776	-0-	28	1	403	2	Y	48	46	1			13
							3	4	53	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008

02	203	N	192	-0-	-11	-0-	27	1	162	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	228	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	27	1	129	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451 X	-0-	-0-	-3451	-0-					Y	-0-					-0-
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

02	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	343	1	2075	2	Y	93	100	1			19
						37	4	102	9							
03	2821 X	2452	-0-	-369	-0-	361	1	1990	2	Y	84	93	1			10
						9	4	92	9							
04	2730 X	1645	-0-	-1085	-0-	271	1	1308	2	Y	43	39	1			14
						19	4	47	9							
05	2821 X	2556	-0-	-265	-0-	212	1	2217	2	Y	48	57	1			5
						74	4	53	9							
06	2640 X	670	-0-	-1970	-0-	38	1	526	2	Y	94	82	1			17
						3	4	103	9							
07	2728 X	2500	-0-	-228	-0-	159	1	2214	2	Y	102	100	1			19
						15	4	112	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	11	12	0			2
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	65	1	363	2	Y	1	2	0			1
						2	4	1	9							
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	148	1	713	2	Y	3	2	0			2
						10	4	3	9							
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	Y	2	3	0			1
						14	4	2	9							
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	367	1	2215	2	Y	89	99	1			18
						39	4	98	9							
03	3131 X	2620	-0-	-511	-0-	386	1	2127	2	Y	89	81	1			26
						9	4	98	9							
04	3030 X	2909	-0-	-121	-0-	485	1	2339	2	Y	46	59	1			13
						34	4	51	9							
05	3131 X	2933	-0-	-198	-0-	246	1	2580	2	Y	19	29	1			3
						86	4	21	9							
06	2940 X	2229	-0-	-711	-0-	152	1	2043	2	Y	22	24	1			1
						10	4	24	9							
07	3007 X	2786	-0-	-221	-0-	178	1	2559	2	Y	29	28	1			2
						17	4	32	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

02	3625 X	3029	-0-	-596	-0-	414	1	2507	2	Y	57	61	1			10
						45	4	63	9							
03	3689 X	3023	-0-	-666	-0-	459	1	2529	2	Y	22	30	1			2
						11	4	24	9							
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	574	1	2764	2	Y	31	26	1			7
						40	4	34	9							
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	306	1	3208	2	Y	70	76	1			1
						107	4	77	9							
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	258	1	3458	2	Y	65	57	1			9
						16	4	72	9							
*07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	246	1	3436	2	Y	56	57	1			8
						23	4	62	9							

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	47	-0-	-2534	-0-	6	1	40	2	Y	-0-	4	0			-0-
							1	4									
03	1984	X	22	-0-	-1962	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	X	14	-0-	-1906	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	528	1	1223	2	Y	78	121	1	45	8	75
							86	9									
03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	528	1	1193	2	Y	90	62	8			103
							99	9									
04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	414	1	1149	2	Y	70	89	1	57	8	27
							77	9									
05	1953	X	1582	-0-	-371	-0-	377	1	1085	2	Y	109	103	8			33
							120	9									
06	1890	X	1621	-0-	-269	-0-	407	1	1166	2	Y	44					77
							48	9									
*07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	684	1	1595	2	Y	38	61	1			54
							42	9									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2014

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	46	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	38	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	24	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30	1			12

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

02	3132	X	2247	-0-	-885	-0-	656	1	1522	2	N	63	195	1	12	8		80
							69	9										
03	3658	X	2304	-0-	-1354	-0-	685	1	1547	2	N	65	11	8				134
							72	9										
04	3450	X	2810	-0-	-640	-0-	726	1	2012	2	N	65	8	8				191
							72	9										
05	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	774	1	2225	2	N	37	178	1	6	8		44
							41	9										
06	3210	X	2169	-0-	-1041	-0-	547	1	1568	2	N	49						93
							54	9										
*07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	899	1	2096	2	N	53						146
							58	9										

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3622	-0-	-90	-0-	506	1	3061	2	Y	-0-					-0-
							55	4									
03	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-	448	1	2471	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	3570	X	3413	-0-	-157	-0-	579	1	2793	2	Y	-0-					-0-
							41	4									
05	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	323	1	3392	2	Y	-0-					-0-
							113	4									
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	276	1	3710	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
*07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	283	1	4076	2	Y	-0-					-0-
							27	4									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	2130	1	12873	2	Y	30	36	1			4
							229	4	33	9							
03	17391	X	15643	-0-	-1748	-0-	2387	1	13165	2	Y	29	27	1			6
							59	4	32	9							
04	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	2777	1	13403	2	Y	39	39	1			6
							196	4	43	9							
05	16306	X	16154	-0-	-152	-0-	1363	1	14280	2	Y	34	38	1			2
							474	4	37	9							
06	15780	X	13780	-0-	-2000	-0-	949	1	12742	2	Y	25	27	1			-0-
							61	4	28	9							
*07	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	1205	1	17367	2	Y	33	33	1			-0-
							116	4	36	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	866	1	5230	2	Y	-0-					-0-
							93	4									
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	1053	1	5806	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1335	1	6445	2	Y	-0-					-0-
							94	4									
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	628	1	6591	2	Y	-0-					-0-
							220	4									
06	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	510	1	6846	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
*07	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	562	1	8101	2	Y	-0-					-0-
							54	4									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	841	N	725	-0-	-116	-0-	101	1	612	2	Y	1	7	1			2
							11	4	1	9							
03	1302	N	755	-0-	-547	-0-	111	1	616	2	Y	23	18	1			7
							3	4	25	9							
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	203	1	980	2	Y	26	25	1			8
							14	4	29	9							
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	119	1	1252	2	Y	21	24	1			5
							42	4	23	9							
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	101	1	1353	2	Y	14	16	1			3
							6	4	15	9							
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	92	1	1330	2	Y	23	22	1			4
							9	4	25	9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3944	X	3114	-0-	-830	-0-	912	1	2114	2	N	80	2	8			199
							88	9									
03	4681	X	3056	-0-	-1625	-0-	911	1	2057	2	N	80	188	1	2	8	89
							88	9									
04	4320	X	3643	-0-	-677	-0-	948	1	2628	2	N	61	1	8			149
							67	9									
05	4464	X	3348	-0-	-1116	-0-	850	1	2446	2	N	47					196
							52	9									
06	4260	X	2505	-0-	-1755	-0-	631	1	1810	2	N	58	180	1			74
							64	9									
*07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	1282	1	2987	2	N	63					137
							69	9									

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	400	1	928	2	N	10					165
							11	9									
03	1209	N	738	-0-	-471	-0-	225	1	507	2	N	5					170
							6	9									
04	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	289	1	801	2	N	17					187
							19	9									
05	1426	N	863	-0-	-563	-0-	223	1	640	2	N	-0-					187
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	171	1	492	2	N	18	177	1			28
							20	9									
07	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	306	1	713	2	N	6					34
							7	9									

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1280	1	2969	2	Y	43	75	1	13	8	45
							47	9									
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1576	1	3559	2	Y	57	11	8			91
							63	9									
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	1107	1	3069	2	Y	46	100	1	8	8	29
							51	9									
05	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	722	1	2077	2	Y	44	5	8			68
							48	9									
06	3330	X	1940	-0-	-1390	-0-	484	1	1388	2	Y	62					130
							68	9									
07	3441	X	3317	-0-	-124	-0-	969	1	2257	2	Y	83	113	1			100
							91	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2784 X	2039	-0-	-745	-0-	585	1	1357	2	Y	88	68	8			207
						97	9									
03	3069 X	2027	-0-	-1042	-0-	598	1	1351	2	Y	71	188	1	55	8	35
						78	9									
04	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	752	1	2085	2	Y	80	77	8			38
						88	9									
05	3069 X	2741	-0-	-328	-0-	693	1	1994	2	Y	49	26	8			61
						54	9									
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	927	1	2656	2	Y	25					86
						28	9									
07	3038 X	2527	-0-	-511	-0-	752	1	1753	2	Y	20					106
						22	9									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	21	-0-	21	21	6	1	15	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	385	1	2325	2	N	39	40	1			9
						41	4	43	9							
03	2883 X	2880	-0-	-3	-0-	427	1	2357	2	N	77	63	1			23
						11	4	85	9							
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	475	1	2291	2	N	54	59	1			18
						33	4	59	9							
05	2883 X	2655	-0-	-228	-0-	221	1	2328	2	N	25	33	1			10
						78	4	28	9							
06	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	198	1	2663	2	N	13	16	1			7
						13	4	14	9							
07	2883 N	2620	-0-	-263	-0-	167	1	2408	2	N	26	25	1			8
						16	4	29	9							

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL-MITCHELL WELL #: 1A RRCID -> 114830 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	216	172 1		100
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			127
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			157
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			207
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41			248

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JEMCO PRODUCTION, INC 431096
JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 149298 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 16498 PERF.11652 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) 51940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY WELL #: 2 RRCID -> 148630 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAW RIDGE (UPPER YEGUA) 52430 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ARLEDGE, TERRY 030801
SHANAHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213874 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LE TULLE (FRIO 9600) 52581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183636 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER) 52676 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MACO-STEWART ETAL G/U WELL #: 2 RRCID -> 112030 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	14844	3	655	9	N	595	557	1			266
03	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11451	3	459	9	N	417	369	1			314
04	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	11856	3	448	9	N	407	366	1			355
05	16554	X	11364	-0-	-5190	-0-	11032	3	332	9	N	302	194	1			463
06	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	15543	3	540	9	N	491	544	1			410
07	16554	X	10803	-0-	-5751	-0-	10282	3	521	9	N	474	723	1			161

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7540	X	7175	-0-	-365	-0-	6771	2	404	9	N	367	370	1			288
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7266	2	391	9	N	355	362	1			281
04	6840	X	4236	-0-	-2604	-0-	4004	2	232	9	N	211	193	1			299
05	7068	X	6396	-0-	-672	-0-	6118	2	278	9	N	253	368	1			184
06	6840	X	4269	-0-	-2571	-0-	4076	2	193	9	N	175					359
07	7068	X	6314	-0-	-754	-0-	6068	2	246	9	N	224	356	1			227

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
ADS OIL & GAS, INC. 000225
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	30	-0-	-173	-0-	30	2			N	-0-					24
03	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					24
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					24
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					24
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	465	#	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	510	#	32	-0-	-478	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	527	#	3	-0-	-524	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
ENERGY RESERVES GROUP LLC //CONT.// 252035
MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-

JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RIO O & P LLC 712827
SO. LIB. G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 050090 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44

SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 191474 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8000 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SHUT IN		300	-0-	300	2180	158	1	142	9	Y	129	199	1			184
03	2279	X	99	-0-	-2180	-0-	16	1	83	9	Y	75					259
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	228	1	187	9	Y	170	227	1			202
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	229	1	80	9	Y	73					275
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	180	1	108	9	Y	98	105	1			268
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	157	227	1			198

WAGNER OIL COMPANY 891175
PARTLOW WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ENERGY RESERVES GROUP LLC 252035
WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

02	DELQ PR		13	-0-	13	13	13	2	N	-0-	-0-
03	13	R	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) 53498 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DANIEL, GOVERNOR BILL 85 WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC 521543
FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	#	2011	-0-	-1469	-0-	407	1	1497	3	N	97	317	1			82
							107	9									
03	4561	R	4561	-0-	-0-	-0-	658	1	3600	3	N	275	197	1			160
							303	9									
04	3686	R	3686	-0-	-0-	-0-	818	1	2700	3	N	153	154	1			159
							168	9									
05	3553	R	3553	-0-	-0-	-0-	1039	1	2408	3	N	96	143	1			112
							106	9									
06	4410	#	3492	-0-	-918	-0-	795	1	2558	3	N	126	129	1			109
							139	9									
07	4557	#	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					109

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINNVILLE BAYOU (8450) 53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES 825454
RUSSELL BELL WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
BROYLES, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISSIE (WILCOX 9600) 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HOYO, MARY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	141	1	1169	3	N	-0-					119
03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	349	1	3525	3	N	18	115	1			22
						20	9									
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	276	1	2751	3	N	19					41
						21	9									
05	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	384	1	4457	3	N	21					62
						23	9									
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	159	1	1794	3	N	5					67
						6	9									
*07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	262	1	2830	3	N	5					72
						6	9									

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

02	2465 X	743	-0-	-1722	-0-	80	1	663	3	N	-0-					56
03	2046 X	682	-0-	-1364	-0-	61	1	619	3	N	2					58
						2	9									
04	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	134	1	1333	3	N	17					75
						19	9									
05	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	158	1	1834	3	N	9					84
						10	9									
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	635	3	N	-0-					84
*07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	141	1	1526	3	N	-0-					84

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	N	-0-					33
03	496 N	278	-0-	-218	-0-	25	1	253	3	N	-0-					33
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					33
05	403 N	190	-0-	-213	-0-	15	1	175	3	N	-0-					33
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	N	-0-					33
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	73	1	786	3	N	-0-					33

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-					45
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-					45
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-					45
05	279 N	184	-0-	-95	-0-	15	1	169	3	N	-0-					45
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	N	-0-					45
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	22832	22832	-0-	-0-	-0-	87	1	22637	3	N	98					192
						108	9									
03	28644 #	22076	-0-	-6568	-0-	91	1	21625	3	N	327	359	1			160
						360	9									
04	26520 #	19460	-0-	-7060	-0-	90	1	19264	3	N	96	183	1			73
						106	9									
05	27404 #	15051	-0-	-12353	-0-	82	1	14923	3	N	42					115
						46	9									
06	24120 #	13761	-0-	-10359	-0-	103	1	13592	3	N	60					175
						66	9									
07	24397 #	19997	-0-	-4400	-0-	594	1	19248	3	N	141	187	1			129
						155	9									

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	15	1	5201	2	N	-0-					-0-
03	4929 X	4537	-0-	-392	-0-	16	1	4521	2	N	-0-					-0-
04	4590 X	4406	-0-	-184	-0-	15	1	4391	2	N	-0-					-0-
05	4929 X	3689	-0-	-1240	-0-	16	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	4770 X	4579	-0-	-191	-0-	15	1	4564	2	N	-0-					-0-
07	4929 X	4221	-0-	-708	-0-	16	1	4205	2	N	-0-					-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400) 53919 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 258257 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3954 - 3956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	813	1	6725	3	N	23	84	1			41
						25	9									
03	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	697	1	7041	3	N	13					54
						14	9									
04	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	623	1	6195	3	N	26					80
						29	9									
05	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	559	1	6493	3	N	19	59	1			40
						21	9									
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	437	1	4938	3	N	15					55
						17	9									
*07	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	584	1	6303	3	N	17					72
						19	9									

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	N	-0-					148
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					148
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	3	N	-0-					148
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	14	1	168	3	N	-0-					148
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	N	-0-					148
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	N	-0-					148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	N	-0-					100
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					100
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	21	1	206	3	N	-0-					100
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	15	1	170	3	N	-0-					100
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	N	-0-					100
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	20	1	214	3	N	-0-					100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945					N	NO RPT					85

LISSIE, S (WILCOX 9900) 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
TAYLOR WELL #: 1R RRCID -> 271182 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 9867 - 9897

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, S (WILCOX 9900) //CONT.// 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121

WAGNER OIL COMPANY 891175
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	Y	-0-		-0-
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	Y	-0-		-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	Y	-0-		-0-
05	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2	Y	-0-		-0-
06	1500 N	298	-0-	-1202	-0-	298	2	Y	-0-		-0-
07	1550 N	352	-0-	-1198	-0-	352	2	Y	-0-		-0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LITTLE CYPRESS (HACKBERRY) 53954 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STARK, NELDA C. WELL #: 1 RRCID -> 180258 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9344 - 9702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	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

02	112491	87	-0-	-112404	-0-	3	1	84	2	N	-0-			170
03	120249	7	-0-	-120242	-0-	3	1	4	2	N	-0-			170
04	116370	5	-0-	-116365	-0-	3	1	2	2	N	-0-			170
05	120249	-0-	-0-	-120249	-0-					N	-0-			170
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			170
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			170

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO.HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIESCA GAS CO. 885574
STATE SAVINGS BANK WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVINGSTON (2410) 54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC 042191
DICK & FALING WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DICK & FALING WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

02	348 N	237	-0-	-111	-0-	236	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	1	1	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	170	-0-	-78	-0-	169	1	1	2	Y	-0-			-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	1	2	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	166	1	4	2	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2880) 54193 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
SODAK WELL #: 2A RRCID -> 173157 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 2904 - 2906

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2016 - P/A 04/15/16

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF.14533 - 18892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.) 54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254241 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 15532 PERF. 8222 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26896 06/14/2015

LONG POINT (FRIO) 54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
AZTEC EXPLORATION, INC. 039673
GULF FEE WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					-0-

BROWN, E. W JR. WELL #: 1 RRCID -> 279221 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7290 - 7294

02	0 W	9860	-0-	9860	199633	20 35	1 9	9805	2	N	32					82
03	0 W	8533	-0-	8533	208166	42 35	1 9	8456	2	N	32					114
04	0 W	7859	-0-	7859	216025	39 35	1 9	7785	2	N	32					146
05	17453	6691	-0-	-10762	205263	40 35	1 9	6616	2	N	32					178
06	16890	6009	-0-	-10881	194382	45 33	1 9	5931	2	N	30					208
*07	17453	6105	-0-	-11348	183034	55 24	1 9	6026	2	N	22	179	1			51

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NEW LUM / BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280165 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11294 - 11299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 W	17332	-0-	17332	65396	16602	3	730	9	N	664	616	1			193
03	44795	20184	-0-	-24611	40785	19296	3	888	9	N	807	798	1			202
04	43350	22705	-0-	-20645	20140	22113	3	592	9	N	538	707	1			33
05	44795	28013	-0-	-16782	3358	27012	3	1001	9	N	910	727	1	1	8	215
06	43350	25020	-0-	-18330	-0-	24173	3	847	9	N	770	728	1	2	8	255
07	44795	28568	-0-	-16227	-0-	27549	3	1019	9	N	926	1093	1	5	8	83

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600) 54845 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
G & W PRODUCTION COMPANY L.L.C. 292353
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 202694 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2016 - PLUGGED 06/17/16

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

02	1972 X	1944	-0-	-28	-0-	193	1	1740	2	N	10					108
						11	9									
03	2201 X	1714	-0-	-487	-0-	176	1	1526	2	N	11					119
						12	9									
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	188	1	1990	2	N	8					127
						9	9									
05	2201 X	2109	-0-	-92	-0-	189	1	1906	2	N	13					140
						14	9									
06	2130 X	2109	-0-	-21	-0-	184	1	1918	2	N	6					146
						7	9									
*07	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	205	1	2220	2	N	20					166
						22	9									

FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

02	2871 X	2426	-0-	-445	-0-	242	1	2177	2	N	6					144
						7	9									
03	3069 X	2797	-0-	-272	-0-	289	1	2497	2	N	10					154
						11	9									
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	262	1	2762	2	N	12					166
						13	9									
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	276	1	2794	2	N	16					182
						18	9									
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	266	1	2768	2	N	8					190
						9	9									
07	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	260	1	2813	2	N	4	170	1			24
						4	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					42
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	1	2	9	Y	2					44
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	3					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	30	1	2	9	Y	2					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST LAKE (MIOCENE) 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: Q 1 RRCID -> 127662 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF.13348 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OVERLAND WELL #: 1 RRCID -> 279165 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5779 - 5783

02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-				N	-0-			-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOUISE (MIOCENE 3850) 55120 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEAVER, ISAAC WELL #: 7 RRCID -> 079429 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-

LOUISE (PERRY 6050) 55120 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 7 RRCID -> 229081 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOUISE (RAY 6175) 55120 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 147146 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOUISE (5470) 55120 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEWART, W. L. WELL #: 6 RRCID -> 150672 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5333 R	5333	-0-	-0-	-0-	160	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	5566 R	5566	-0-	-0-	-0-	171	1	5395	2	N	-0-					-0-
04	5628 R	5628	-0-	-0-	-0-	166	1	5462	2	N	-0-					-0-
05	5774 R	5774	-0-	-0-	-0-	170	1	5604	2	N	-0-					-0-
06	5520 #	5468	-0-	-52	-0-	166	1	5302	2	N	-0-					-0-
07	5828 #	5474	-0-	-354	-0-	171	1	5303	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

02	6380	4546	-0-	-1834	36420	4465	2	81	9	N	74					221
03	6820	4609	-0-	-2211	34209	4530	2	79	9	N	72					293
04	6600	-0-	-0-	-6600	27609					N	22	173	1			142
05	6820	-0-	-0-	-6820	20789					N	-0-					142
06	6600	5	-0-	-6595	14194	5	2			N	-0-					142
*07	6820	-0-	-0-	-6820	7374					N	-0-					142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) 55122 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 236470 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100) 55122 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 271136 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900) 55122 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DACUS RESOURCES, INC. 196959
SWANSON (SWD) #1 WELL #: 1 RRCID -> 161065 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE, N. (4130) 55122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PUTNAM, J. B. WELL #: 2A RRCID -> 219130 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (4500) 55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
MERTA, FRANK J ET AL WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY) 55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
HUDGINS ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352

02	1537	N	1486	-0-	-51	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1777	-0-	-173	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ROOME OIL CO. 727045
ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000) 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 45 RRCID -> 190366 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8969 - 8972

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

02	348 #	338	-0-	-10	B	-332	14	1	324	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -56														
03	372 #	348	-0-	-24	B	-300	13	1	335	2	N	-0-		-0-
04	360 #	248	-0-	-112	B	-412	9	1	239	2	N	-0-		-0-
05	372 #	248	-0-	-124	B	-536	10	1	238	2	N	-0-		-0-
06	360 #	240	-0-	-120	B	-656	10	1	230	2	N	-0-		-0-
07	372 #	239	-0-	-133	B	-789	9	1	230	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 268048 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7637 - 7647

02	364 R	364	-0-	-0-	B	-0-	349	1	15	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 #	286	-0-	-117	B	-117	11	1	275	2	N	-0-				-0-
04	390 #	386	-0-	-4	B	-121	15	1	371	2	N	-0-				-0-
05	403 #	286	-0-	-117	B	-238	11	1	275	2	N	-0-				-0-
06	390 #	280	-0-	-110	B	-348	11	1	269	2	N	-0-				-0-
07	403 #	286	-0-	-117	B	-465	11	1	275	2	N	-0-				-0-

LOVELLS LAKE (HET) 55184 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 30 RRCID -> 152016 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734

02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2) 55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	174 N	116	-0-	-58	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	418	1	554	2	Y	-0-			-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	406	1	633	2	Y	-0-			-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	391	1	614	2	Y	-0-			-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	408	1	590	2	Y	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	418	1	577	2	Y	-0-			-0-
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	409	1	590	2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

02	783 N	711	-0-	-72	-0-	366	1	345	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	760	-0-	-77	-0-	356	1	404	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	343	1	392	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	357	1	368	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	735	-0-	-15	-0-	367	1	368	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	359	1	381	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103

BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	489	1	1451	2	Y	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	474	1	1557	2	Y	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	456	1	1509	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	476	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	485	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	467	1	1264	2	Y	-0-					-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	2	N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	1			N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	41	1	7	2	N	-0-					-0-
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	1			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	812	N	414	-0-	-398	-0-	17	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	16	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	16	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	213	1	1310	2	Y	33	37	1			2
							36	9									
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	207	1	1421	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	200	1	1375	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	207	1	1366	2	Y	27	22	1			8
							30	9									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	214	1	1361	2	Y	29	35	1			2
							32	9									
07	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	209	1	1389	2	Y	28	25	1			5
							31	9									

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 52 RRCID -> 192318 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552

02	377 N	290	-0-	-87	-0-	12	1	278	2	N	-0-					-0-
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	55	1	1269	2	Y	10	11	1			1
						11	9									
03	T. A.	2312	-0-	2312	2312	84	1	2139	2	Y	81	75	1			7
						89	9									
04	T. A.	4066	-0-	4066	6378	150	1	3825	2	Y	83	81	1			9
						91	9									
05	T. A.	3801	-0-	3801	10179	144	1	3604	2	Y	48	57	1			-0-
						53	9									
06	10179 X	-0-	-0-	-10179	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	177	1			263
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	180	1			265
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	182	1			267
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174					441
06	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	10119	3	193	9	N	175	355	1			261
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	319 N	232	-0-	-87	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400) 55186 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 60 RRCID -> 244400 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
FIVE-JAB, INC. 271310
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY (THOMPSON 10100) 55468 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANDERSON WELL #: 1T RRCID -> 275419 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130

02	31246	31272	-0-	26	1132	672 26	1 9	30574	2	N	24					134
03	39432	33583	-0-	-5849	-0-	696	1	32887	2	N	-0-	134	1			-0-
04	38160	30226	-0-	-7934	-0-	696	1	29530	2	N	-0-					-0-
05	39432	31966	-0-	-7466	-0-	696 59	1 9	31211	2	N	54					54
06	32370 #	32020	-0-	-350	-0-	720 56	1 9	31244	2	N	51					105
07	33573 #	30593	-0-	-2980	-0-	744 55	1 9	29794	2	N	50					155

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200) 55473 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860

02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-				N	-0-			50
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0 #	-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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	87 N	45	-0-	-42	-0-	45	2		N	-0-				65
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2		N	-0-				65
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-				65
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-				65
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				65
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				65

LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

02	1972 N	1168	-0-	-804	-0-	704	1	113	3	Y	319	46	1	791
						351	9							
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	132	229	1	694
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			694
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			694
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			694
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	403	1	38	3	Y	113			807
						124	9							

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-			-0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCKY LEON (EY-17A) 55488 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
NELSON - ALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216073 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5810 - 5860

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LURA MIRE (YEGUA) 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	638	N	412	-0-	-226	-0-	408	2	4	9	N	4					125
03	651	N	442	-0-	-209	-0-	439	2	3	9	N	3					128
04	450	N	206	-0-	-244	-0-	204	2	2	9	N	2					130
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1416	2	40	9	N	36					166
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2					168
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1917	2	39	9	N	35	174	1			29

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	130	1	994	2	N	42					181
							46	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	108	1	782	2	N	47					228
							52	9									
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	104	1	620	2	N	41	140	1			129
							45	9									
05	1240	N	797	-0-	-443	-0-	104	1	648	2	N	41					170
							45	9									
06	900	N	453	-0-	-447	-0-	451	2	2	9	N	2					172
07	806	N	670	-0-	-136	-0-	667	2	3	9	N	3					175

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	957	N	926	-0-	-31	-0-	895	2	31	9	N	28	167	1			62
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	977	2	53	9	N	48					110
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	907	2	47	9	N	43					153
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	52					205
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	904	2	26	9	N	24	178	1			51
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	924	2	63	9	N	57					108

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	8	117	1			12
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					12
04	300	N	23	-0-	-277	-0-	23	2			N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					12
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					12

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	75	1	288	2	N	46					203
							51	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	325	1	1183	2	N	193	171	1			225
							212	9									
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	425	1	1569	2	N	200	376	1			49
							220	9									
05	434	N	6	-0-	-428	-0-	5	2	1	9	N	1					50
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	225	1	1426	2	N	153	183	1			20
							168	9									
07	1271	N	829	-0-	-442	-0-	175	1	545	2	N	99					119
							109	9									

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4734 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
BASA RESOURCES, INC. 053974
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M HALF CIRCLE (10200) 56216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PRO FIELD SERVICES, INC. 679281
'M' HALF CIRCLE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 202185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2453 N	2222	-0-	-231	-0-	15	1	2207	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	946	-0-	-77	-0-	15	1	931	2	N	-0-			-0-
04	990	871	-0-	-119	-0-	15	1	856	2	N	-0-			-0-
05	1023	569	-0-	-454	-0-	15	1	554	2	N	-0-			-0-
06	990	440	-0-	-550	-0-	15	1	425	2	N	-0-			-0-
07	1023	429	-0-	-594	-0-	15	1	414	2	N	-0-			-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF.19523 - 19553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT					53
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT					53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
OMIMEX ENERGY, INC. 622718
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1981	-0-	1981	2023	1981	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2023					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2023					Y	-0-					-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	236	1	3362	2	Y	33	47	1			37
							36	9									
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	299	1	4668	2	Y	27					64
							30	9									
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4420	3	48	9	Y	44	44	1			64
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					64
*06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	126	1	4440	3	Y	-0-					64
*07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4691	3	47	9	Y	43	43	1			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

02	3801		3801	-0-	-0-	-0-	290	1	3511	2	Y	-0-					160
03	4463		4463	-0-	-0-	-0-	310	1	4153	2	Y	-0-					160
04	4019		4019	-0-	-0-	-0-	300	1	3719	2	Y	-0-					160
05	3630		3630	-0-	-0-	-0-	270	1	3360	2	Y	-0-					160
06	873		873	-0-	-0-	-0-	100	1	773	2	Y	-0-					160
*07	3884		3884	-0-	-0-	-0-	310	1	3574	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-					Y	-0-					-0-
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	7750	2735	-0-	-5015	-0-	270	1	2169	3	Y	269	343	1			132
						296	9									
*06	DELQ PR	2309	-0-	2309	2309	329	1	1835	3	Y	132	293	1			187
						145	9									
07	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					187

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 251335 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11980 - 12060

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. //CONT.// 697134
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STONE, HENRIETTA WELL #: RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404

02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	435	1	2576	2	N	54					162
						59	9									
03	3100 X	3074	-0-	-26	-0-	465	1	2555	2	N	49					211
						54	9									
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	450	1	2763	2	N	38	187	1			62
						42	9									
05	3100 X	2524	-0-	-576	-0-	450	1	2023	2	N	46					108
						51	9									
06	3000 X	2297	-0-	-703	-0-	405	1	1845	2	N	43					151
						47	9									
07	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	465	1	2593	2	N	28					179
						31	9									

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					176
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					176
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2297	2	8	9	N	7					183
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2366	2	13	9	N	12	176	1			19
06	2340 N	2316	-0-	-24	-0-	2297	2	19	9	N	17					36
07	2387 N	2363	-0-	-24	-0-	2345	2	18	9	N	16					52

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1438	-0-	-99	-0-	78	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	91	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	86	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1265	-0-	-355	-0-	71	1	1194	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	88	1	1430	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	69	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	65	1	1092	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	70	1	1170	2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	69	1	1162	2	N	-0-					-0-
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	74	1	1209	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	N	7					15
							8	9									
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	44	1	752	2	N	11					26
							12	9									
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	42	1	708	2	N	9					35
							10	9									
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	43	1	731	2	N	11					46
							12	9									
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	43	1	721	2	N	7					53
							8	9									
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	761	2	N	7					60
							8	9									

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	23	175	1			29
							25	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	14					43
							15	9									
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	38	1	639	2	N	34					77
							37	9									
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	39	1	654	2	N	30					107
							33	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	N	25					132
							28	9									
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	40	1	645	2	N	22					154
							24	9									

HALL,GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	N	6					92
							7	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	7					99
							8	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	9					108
							10	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	N	6					114
							7	9									
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	24	1	400	2	N	-0-					114
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	3					117
							3	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2233	X	2095	-0-	-138	-0-	114	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	121	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2021	-0-	-169	-0-	114	1	1907	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	123	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1931	-0-	-199	-0-	108	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1051	-0-	-1026	-0-	61	1	990	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1972	N	1795	-0-	-177	-0-	98	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	106	1	1821	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	104	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	109	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	104	1	1751	2	N	-0-					-0-
*07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	114	1	1866	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2668	N	2397	-0-	-271	-0-	131	1	2266	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	134	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2188	-0-	-572	-0-	123	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	119	1	2000	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2332	-0-	-158	-0-	130	1	2202	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	127	1	2076	2	N	-0-					-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	69	1	1182	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	65	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	71	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	66	1	1071	2	N	-0-					-0-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	102	1	1764	2	Y	27					65
							30	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	108	1	1851	2	Y	22					87
							24	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	105	1	1766	2	Y	22					109
							24	9									
05	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	109	1	1837	2	Y	23					132
							25	9									
06	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	104	1	1766	2	Y	20					152
							22	9									
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	114	1	1853	2	Y	13					165
							14	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					10
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	3					13
							3	9									
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					13
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					13
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					13
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2810	N	2707	-0-	-103	-0-	700	1	1964	2	N	39					136
							43	9									
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	775	1	1929	2	N	45					181
							50	9									
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	750	1	1633	2	N	33	179	1			35
							36	9									
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	775	1	1841	2	N	33					68
							36	9									
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	750	1	1914	2	N	31					99
							34	9									
*07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	775	1	1942	2	N	30					129
							33	9									

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					137
03	1178	N	968	-0-	-210	-0-	959	2	9	9	N	8					145
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1079	2	15	9	N	14					159
05	1085	N	541	-0-	-544	-0-	532	2	9	9	N	8					167
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	N	13					180
07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	981	2	3	9	N	3	176	1			7

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	28	1	485	2	N	1					39
							1	9									
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	30	1	514	2	N	5					44
							6	9									
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	29	1	491	2	N	5					49
							6	9									
05	558	N	364	-0-	-194	-0-	20	1	344	2	N	-0-					49
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	3					52
							3	9									
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	6					58
							7	9									

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	2	8	9	N	7					184
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8					192
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1466	2	11	9	N	10					202
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1467	2	10	9	N	9					211
06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	1090	2	1	9	N	1	185	1			27
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					27

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1511	2	18	9	N	16					39
03	1705	N	1083	-0-	-622	-0-	1072	2	11	9	N	10					49
04	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1605	2	15	9	N	14					63
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1876	2	20	9	N	18					81
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1673	2	17	9	N	15					96
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1655	2	12	9	N	11					107

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	N	10					187
							11	9									
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	52	1	898	2	N	5					192
							6	9									
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	49	1	830	2	N	10					202
							11	9									
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	53	1	890	2	N	13	183	1			32
							14	9									
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	50	1	851	2	N	-0-					32
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	55	1	897	2	N	10					42
							11	9									

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	40	1	697	2	N	11					43
							12	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	45	1	776	2	N	15					58
							17	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	8					66
							9	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	N	13					79
							14	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	45	1	767	2	N	9					88
							10	9									
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	798	2	N	11					99
							12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	72	1	2029	2	Y	-0-					20
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	75	1	2116	2	Y	28					48
							31	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					48
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	10	1	2102	3	Y	42	90	1			-0-
							46	9									
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
*07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	8	1	2124	3	Y	-0-					-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	134	1	3787	2	Y	34	53	1			39
							37	9									
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	141	1	3945	2	Y	29					68
							32	9									
04	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	3557	3	57	9	Y	52	52	1			68
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			Y	-0-					68
06	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	3718	3			Y	-0-					68
07	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	3893	3	55	9	Y	50	50	1			68

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2494	X	2205	-0-	-289	-0-	2175	2	30	9	N	27					101
03	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	2436	2	47	9	N	43					144
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	307	1	2472	3	N	14					129
							15	9									
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	374	1	2486	3	N	26					155
							29	9									
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	329	1	2501	3	N	12					167
							13	9									
*07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	269	1	2622	3	N	40	180	1			27
							44	9									

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					10
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	17	1	228	2	Y	5					15
							6	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					15
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	7	1	787	3	Y	-0-					15
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	1	1	582	3	Y	-0-					15
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					15

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	146	1	2744	2	N	-0-					71
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	144	1	2508	2	N	44					115
							48	9									
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2683	3	17	9	N	15					130
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2808	3	26	9	N	24	135	1			19
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					19
07	1147	X	811	-0-	-336	-0-	811	3			N	-0-					19

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	119	1	1529	2	N	7					155
							8	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	119	1	1612	2	N	47	183	1			19
							52	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	3	20	9	N	18					37
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	13	1	1750	3	N	23					60
							25	9									
06	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	1679	3	31	9	N	28					88
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1747	3	31	9	N	28					116

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	87	1	1686	2	N	23					42
							25	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	2	N	-0-					42
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					42
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					42
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					42
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1625	3	66	9	N	60					102

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2523	N	2499	-0-	-24	-0-	85	1	2414	2	Y	-0-					22
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	92	1	2575	2	Y	28					50
							31	9									
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	53	1	2622	3	Y	-0-					50
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	1	1	2640	3	Y	40	90	1			-0-
							44	9									
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	23	1	2646	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2654	-0-	-105	-0-	20	1	2634	3	Y	-0-					-0-

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	27	1	1453	2	Y	3					12
							3	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	2	Y	23					35
							25	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					35
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1	1	1551	3	Y	-0-					35
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	5	1	1481	3	Y	-0-					35
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			Y	-0-					35

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	49	1	2283	3	N	35					636
							39	9									
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2916	3	35	9	N	32					668
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2452	3	39	9	N	35					703
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	31	1	2491	3	N	32					735
							35	9									
06	3000	N	3327	-0-	327	327	2175	3	1152	9	N	1047	1299	1			483
*07	2660	N	2333	-0-	-327	-0-	19	1	2280	3	N	31	167	1			347
							34	9									

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	695	-0-	-146	-0-	23	1	638	2	Y	31	36	1			34
							34	9									
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	25	1	707	2	Y	21					55
							23	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	256	1	509	3	Y	34	34	1			55
							37	9									
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	1	1	684	3	Y	-0-					55
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	3			Y	-0-					55
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	1	1	634	3	Y	33	33	1			55
							36	9									

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1769	N	1744	-0-	-25	-0-	32	1	1695	2	N	15					43
							17	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	36	1	1799	2	N	11					54
							12	9									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1900	3	11	9	N	10					64
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2049	3	13	9	N	12					76
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					76
*07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	69	1	2083	3	N	20					96
							22	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	38	1	2061	2	N	16					180
							18	9									
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	42	1	2131	2	N	3					183
							3	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2155	3	8	9	N	7					190
05	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2221	3	6	9	N	5	175	1			20
06	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	2091	3	3	9	N	3					23
07	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	21	1	2190	3	N	14					37
							15	9									

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1782	2	25	9	N	23					58
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					58
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	3	1	9	N	1					59
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					59
06	3000	N	3250	-0-	250	250	3250	3			N	-0-					59
*07	1958	N	1708	-0-	-250	-0-	1708	3			N	-0-					59

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	151	1	999	2	N	-0-					19
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	170	1	1068	2	N	66					85
							73	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1312	3	86	9	N	78					163
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					163
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3			N	-0-					163
07	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	1114	3			N	-0-					163

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	36	1	1950	2	Y	3					12
							3	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	41	1	2062	2	Y	23					35
							25	9									
04	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2011	3			Y	-0-					35
05	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	5	1	2057	3	Y	-0-					35
06	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	2	1	1978	3	Y	-0-					35
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1	1	2090	3	Y	-0-					35

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	Y	11					30
03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1610	2	18	9	Y	16					46
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	3	14	9	Y	13					59
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1619	3	28	9	Y	25					84
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	4	1	1558	3	Y	10					94
							11	9									
07	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1587	3	10	9	Y	9					103

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1972	N	1957	-0-	-15	-0-	126	1	1798	2	Y	30	47	1			35
							33	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	Y	24					59
							26	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1936	3	54	9	Y	49	49	1			59
05	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	870	1	1106	3	Y	-0-					59
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	4	1	1948	3	Y	-0-					59
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	4	1	2011	3	Y	48	48	1			59
							53	9									

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	22					139
							24	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	33	1	1691	2	N	26					165
							29	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	N	-0-					165
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	3	N	-0-					165
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	6	1	1568	3	N	-0-					165
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					165

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	353	1	2350	2	N	17					183
							19	9									
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	388	1	2442	2	N	11	178	1			16
							12	9									
04	2010	X	1922	-0-	-88	-0-	1914	3	8	9	N	7					23
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	14	1	2539	3	N	13					36
							14	9									
*06	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	19	1	1881	3	N	12					48
							13	9									
*07	3100	N	3131	-0-	31	31	3102	3	29	9	N	26					74

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	34	1	2391	2	N	39					43
							43	9									
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2762	2	48	9	N	44					87
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	61	1	2308	3	N	15					102
							17	9									
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					102
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	N	1					103
							1	9									
*07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					103

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	2	N	-0-					19
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	N	-0-					19
04	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	6	1	1006	3	N	-0-					19
05	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1053	3			N	-0-					19
06	1170	N	992	-0-	-178	-0-	23	1	969	3	N	-0-					19
07	1054	N	524	-0-	-530	-0-	3	1	521	3	N	-0-					19

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	15	1	787	2	N	-0-			18
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	44	1	2217	2	N	-0-			18
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2080	3	42	9	N	38			56
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-			56
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	8	1	1795	3	N	-0-			56
*07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-			56

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	88	1	587	2	N	29			90
						32	9							
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	90	1	567	2	N	-0-			90
04	630 N	579	-0-	-51	-0-	7	1	572	3	N	-0-			43
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	731	3	N	-0-			43
06	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-			43
*07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	20	1	613	3	N	-0-			43

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-			9
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	829	2	Y	7			16
						8	9							
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	Y	-0-			16
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-			16
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-			16
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	7	1	678	3	Y	-0-			16

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

02	1363 N	1309	-0-	-54	-0-	86	1	1223	2	N	-0-			41
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	3			44
						3	9							
04	1350 N	1105	-0-	-245	-0-	1105	3			N	-0-			44
05	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	711	1	445	3	N	-0-			44
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	1165	3			N	-0-			44
*07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			44

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-			180
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	21	1	270	2	N	-0-			180
04	300 N	200	-0-	-100	-0-	23	1	177	3	N	-0-			37
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-			37
06	270 N	116	-0-	-154	-0-	9	1	107	3	N	-0-			37
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-			37

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			44
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			44
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-			44
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			44
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			44
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			44

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2407	N	2313	-0-	-94	-0-	165	1	2129	2	N	17					103
							19	9									
03	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	167	1	2253	2	N	19					122
							21	9									
04	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	2379	3	4	9	N	4					126
05	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	2429	3	19	9	N	17					143
06	2370	N	2361	-0-	-9	-0-	12	1	2330	3	N	17					160
							19	9									
07	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2410	3	19	9	N	17					177

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	3	11	9	N	10					135
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1325	3	25	9	N	23					158
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	3	13	9	N	12					170
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	3	20	9	N	18					188
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1468	3	34	9	N	31	182	1			37
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	3	11	9	N	10					47

HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2016 - PLUGGED 07/28/16

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2871	X	2620	-0-	-251	-0-	82	1	2527	2	N	10					165
							11	9									
03	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	82	1	2754	2	N	14					179
							15	9									
04	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	85	1	2661	2	N	25					204
							28	9									
05	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	88	1	2601	2	N	1					205
							1	9									
06	2760	X	2624	-0-	-136	-0-	85	1	2537	2	N	2					207
							2	9									
07	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	88	1	2611	2	N	2					209
							2	9									

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586

02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	914	2	17	9	N	15					66
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238

02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3081	3	20	9	N	18					132
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3317	3	19	9	N	17					149
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3210	3	13	9	N	12	146	1			15
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3192	3	22	9	N	20					35
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3121	3	19	9	N	17					52
*07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3126	3	12	9	N	11					63

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2051	3	12	9	N	11	81	1			27
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2084	3	14	9	N	13					40
04	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1929	3	12	9	N	11	37	1			14
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2251	3	13	9	N	12					26
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2136	3	12	9	N	11					37
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	3	12	9	N	11					48

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1932	3	32	9	N	29					89
03	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	1976	3	29	9	N	26					115
04	2040	N	511	-0-	-1529	-0-	507	3	4	9	N	4					119
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					119
06	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	1816	3	62	9	N	56					175
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1602	3	28	9	N	25					200

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1396	3	11	9	N	10					37
03	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1477	3	13	9	N	12					49
04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1351	3	12	9	N	11					60
05	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1306	3	13	9	N	12					72
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	3	14	9	N	13					85
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	3	13	9	N	12					97

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

02	522	N	520	-0-	-2	-0-	104	1	416	2	N	-0-					38
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	94	1	461	2	N	-0-					38
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	125	1	400	2	N	-0-					38
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	99	1	448	2	N	-0-					38
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	106	1	390	2	N	-0-					38
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	116	1	361	2	N	-0-					38

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	28	1	113	2	N	-0-					195
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	142	2	N	-0-					195
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	52	1	168	2	N	-0-					195
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	42	1	193	2	N	-0-					195
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	2	N	-0-					195
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	60	1	186	2	N	-0-					195

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	N	-0-					102
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	4	1	21	2	N	-0-					102
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					102
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	N	-0-					102
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	45	1	164	2	N	-0-					102
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	169	2	N	-0-					102

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

02	87	N	77	-0-	-10	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	2	N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	2	N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-					-0-

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

02	58	#	14	-0-	-44	-0-	3	1	11	2	N	-0-					317
03	62	#	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	N	-0-	163	1			154
04	60	#	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	2	N	-0-					154
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-					154
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-					154
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					154

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
VICK, M.Y. WELL #: 3 RRCID -> 114873 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9201 - 9214

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) //CONT.// 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	2	1	6	2	N	-0-					265
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	N	-0-					265
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	N	18					283
							20	9									
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	4					287
							4	9									
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	5	1	17	2	N	11					298
							12	9									
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	6	2	N	9					307
							10	9									

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244

02	58	N	50	-0-	-8	-0-	10	1	40	2	N	-0-					40
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	2	N	-0-					40
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	13	1	41	2	N	-0-					40
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	2	N	-0-					40
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					40
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-					40

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE) 56597 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4322 - 4362

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

02	4176		3785	-0-	-391	-0-	3748	3	37	9	N	34					127
03	4464		2192	-0-	-2272	-0-	2192	3			N	-0-					127
04	4320		2476	-0-	-1844	-0-	2398	3	78	9	N	71					198
05	4464		2259	-0-	-2205	-0-	2259	3			N	-0-					198
06	4320		1934	-0-	-2386	-0-	1836	3	98	9	N	89	174	1			113
07	4061	#	2148	-0-	-1913	-0-	2122	3	26	9	N	24					137

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13446 - 13454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B151 RRCID -> 280188 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 5700 - 5703

02	7250	-0-	-0-	-7250 B	-7947			N	-0-			-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750 B	-15697			N	-0-			-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500 B	-23197			N	-0-			-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750 B	-30947			N	-0-			-0-
*06	7500	-0-	-0-	-7500 B	-38447			N	-0-			-0-
07	7750	NO RPT	-0-	-7750 B	-46197			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2225 - 2235

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

*11	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	20	1	2716	2	Y	-0-	-0-
*12	434 N	93	-0-	-341 B	-0-	37	1	56	2	Y	-0-	-0-
*01	992	468	-0-	-524 B	-524	37	1	431	2	Y	-0-	-0-
*02	928	22	-0-	-906 B	-1430	22	1			Y	-0-	-0-
*03	1085	28	-0-	-1057 B	-2487	28	1			Y	-0-	-0-
*04	1050	27	-0-	-1023 B	-3510	27	1			Y	-0-	-0-
*05	434 #	28	-0-	-406 B	-3916	28	1			Y	-0-	-0-
*06	420 #	29	-0-	-391 B	-4307	29	1			Y	-0-	-0-
07	0 N	31	-0-	31 B	-4276	31	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 2) 56688 018 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B168 RRCID -> 272433 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-5) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3335	-0-	-0-	-3335	19013			N	-0-			-0-
03	3565	-0-	-0-	-3565	15448			N	-0-			-0-
04	3450	-0-	-0-	-3450	11998			N	-0-			-0-
05	3565	-0-	-0-	-3565	8433			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7) 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 8) 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

02	14819	NO RPT	-0-	-14819	-0-			N	NO RPT			-0-
03	15841	NO RPT	-0-	-15841	-0-			N	NO RPT			-0-
04	15330	NO RPT	-0-	-15330	-0-			N	NO RPT			-0-
05	15841	NO RPT	-0-	-15841	-0-			N	NO RPT			-0-
06	15330	NO RPT	-0-	-15330	-0-			N	NO RPT			-0-
07	15841	NO RPT	-0-	-15841	-0-			N	NO RPT			-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

02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	486	1	447	2	N	-0-			-0-
03	434 N	170	-0-	-264	-0-	170	1			N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	545	1	476	2	N	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	555	1	316	2	N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	390	1	59	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	792	1	231	2	N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE WELL #: C255 RRCID -> 280593 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5971 - 5974

*12	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	256	1	2214	2	Y	-0-			-0-
*01	6634 X	2528	-0-	-4106	-0-	214	1	2314	2	Y	-0-			-0-
*02	6206 X	1557	-0-	-4649	-0-	126	1	1431	2	Y	-0-			-0-
*03	6634 X	2443	-0-	-4191	-0-	270	1	2173	2	Y	-0-			-0-
*04	6420 X	3527	-0-	-2893	-0-	356	1	3171	2	Y	-0-			-0-
*05	6634 X	3023	-0-	-3611	-0-	381	1	2642	2	Y	-0-			-0-
*06	6420 X	2901	-0-	-3519	-0-	1039	1	1862	2	Y	-0-			-0-
*07	6634 X	2406	-0-	-4228	-0-	1123	1	1283	2	Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-10) 56688 144 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C233 RRCID -> 205361 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6082 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2015

MAGNET WITHERS (F-11) 56688 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: 146 RRCID -> 245427 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186

02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	68	1	771	2	N	64	57	1			7
							70	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	84	1	675	2	N	63	64	1			6
							69	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	792	2	N	-0-	6	1			-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	155	1	776	2	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	329	1	511	2	N	-0-					-0-
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	423	1	505	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C235 RRCID -> 272056 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400

02	4785	X	3874	-0-	-911	-0-	312	1	3562	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	2789	-0-	-2326	-0-	309	1	2480	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3051	-0-	-1959	-0-	308	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2307	-0-	-2033	-0-	354	1	1953	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	1194	-0-	-2826	-0-	428	1	766	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	943	-0-	-3211	-0-	406	1	537	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679

02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	279	1	3156	2	N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	183	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	329	1	2910	2	N	197	175	1			22
							217	9									
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	22	1			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426

02	6380	X	2385	-0-	-3995	-0-	192	1	2193	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	1930	-0-	-2038	-0-	214	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2380	-0-	-860	-0-	240	1	2140	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2173	-0-	-493	-0-	273	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1762	-0-	-698	-0-	646	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1628	-0-	-914	-0-	728	1	900	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	1080	3258	-0-	2178	6516	475	1	2783	2	N	-0-					-0-
09	6480	2723	-0-	-3757	2759	446	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	6696	1195	-0-	-5501	-0-	334	1	861	2	N	-0-					-0-
11	6480	1358	-0-	-5122	-0-	367	1	991	2	N	-0-					-0-
12	6696	1347	-0-	-5349	-0-	345	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	6696	1264	-0-	-5432	-0-	354	1	910	2	N	-0-					-0-
02	6264	1306	-0-	-4958	-0-	355	1	951	2	N	-0-					-0-
03	6696	797	-0-	-5899	-0-	309	1	488	2	N	-0-					-0-
04	6480	1273	-0-	-5207	-0-	382	1	891	2	N	-0-					-0-
05	6696	1756	-0-	-4940	-0-	546	1	1210	2	N	-0-					-0-
06	6480	1700	-0-	-4780	-0-	1041	1	659	2	N	-0-					-0-
07	6696	1925	-0-	-4771	-0-	1228	1	697	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-22) 56688 423 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 280588 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836

08	0	1121	-0-	1121	15200	594	1	385	2	N	129	136	1		15
						142	9								
09	0	635	-0-	635	15835	543	1	92	9	N	84	92	1		7
10	0	615	-0-	615	16450	517	1	98	9	N	89	87	1		9
11	0	681	-0-	681	17131	433	1	121	2	N	115	112	1		12
						127	9								
12	0	936	-0-	936	18067	452	1	157	2	N	297	277	1		32
						327	9								
01	0	1417	-0-	1417	19484	491	1	520	2	N	369	366	1		35
						406	9								
02	0	1503	-0-	1503	20987	514	1	549	2	N	400	391	1		44
						440	9								
03	0	1335	-0-	1335	22322	553	1	306	2	N	433	438	1		39
						476	9								
04	0	1162	-0-	1162	23484	505	1	325	2	N	302	308	1		33
						332	9								
05	0	852	-0-	852	24336	551	1	268	2	N	30	62	1		1
						33	9								
06	0	587	-0-	587	24923	449	1	138	2	N	-0-	1	1		-0-
07	0	1255	-0-	1255	26178	542	1	713	2	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

02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-25) 56688 513 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C239 RRCID -> 202598 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7082 - 7125

02 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7154 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	477	1	644	9	Y	585	594	0			39
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	665	1	633	9	Y	575	569	0			45
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	657	1	664	9	Y	604	593	0			56
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	549	1	655	9	Y	595	604	0			47
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	593	1	615	9	Y	559	562	0			44
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	501	1	641	9	Y	583	578	0			49
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	447	1	697	9	Y	634	636	0			47
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	416	1	545	9	Y	495	504	0			38
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	626	1	394	9	Y	358	364	0			32

COCKBURN, H.C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	157	1	584	9	N	531	489	0			42
*04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	514	1	2096	9	N	1905	1786	0			161
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	557	1	1150	9	N	1045	1128	0			78
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	137	1	310	9	N	282	338	0			22
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	395	1	909	9	N	826	774	0			74

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR) 56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

02	14B2 EXT	18325	-0-	18325	56400	18325	2	N	-0-			-0-
03	14B DENY	18365	-0-	18365	74765	18365	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	18340	-0-	18340	93105	18340	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY	18220	-0-	18220	111325	18220	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	12460	-0-	12460	123785	12460	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-4) //CONT.// 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544

02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-6) 56688 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 271288 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-7) 56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 6 RRCID -> 050751 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 2640 - 2660

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5364 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

*11	3000	N	3648	-0-	648	2335	27	1	3621	2	Y	-0-					-0-
*12	2428	N	93	-0-	-2335	-0-	37	1	56	2	Y	-0-					-0-
*01	682	X	503	-0-	-179	-0-	40	1	463	2	Y	-0-					-0-
*02	638	X	70	-0-	-568	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
*03	868	X	212	-0-	-656	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
*04	840	X	260	-0-	-580	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
*05	465	X	277	-0-	-188	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
*06	450	X	248	-0-	-202	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
*07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	1			Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARTINEZ SD) 56688 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE 'C' WELL #: 1 RRCID -> 276081 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9792 - 9799

02	28913 #	22226	-0-	-6687	-0-	290	1	21791	2	N	132	185	1			339
						145	9									
03	25594 R	25594	-0-	-0-	-0-	285	1	25191	2	N	107	185	1			261
						118	9									
04	32594	32594	-0-	-0-	-0-	300	1	32074	2	N	200	181	1			280
						220	9									
05	30406	30406	-0-	-0-	-0-	285	1	29943	2	N	162	182	1			260
						178	9									
06	26520	22747	-0-	-3773	-0-	300	1	22336	2	N	101					361
						111	9									
07	27404	17944	-0-	-9460	-0-	279	1	17557	2	N	98	185	1			274
						108	9									

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 3 F RRCID -> 050747 COMPL. DATE 06/18/1971 TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2900 N	9270	-0-	6370	18765	9270	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	9256	-0-	6156	24921	9256	2			N	-0-			-0-
04	480	9180	-0-	8700	33621	9180	2			N	-0-			-0-
05	17305	8125	-0-	-9180	24441	8125	2			N	-0-			-0-
*06	9010	9010	-0-	-0-	24441	9010	2			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	24441					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000) 56688 765 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C262 RRCID -> 276983 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7250	983	-0-	-6267	17400	79	1	904	2	N	-0-			-0-
03	7750	448	-0-	-7302	10098	50	1	398	2	N	-0-			-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500	2598					N	-0-			-0-
05	2598 R	-0-	-0-	-2598	-0-					N	-0-			-0-
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
07	1054 #	-0-	-0-	-1054	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) 56688 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

08	0 #	-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	7500	11427	-0-	3927	3927	11427	2		N	-0-			-0-
*12	7750	14321	-0-	6571	10498	14321	2		N	-0-			-0-
01	7750	14380	-0-	6630	17128	14380	2		N	-0-			-0-
02	7250	14410	-0-	7160	24288	14410	2		N	-0-			-0-
03	7750	14150	-0-	6400	30688	14150	2		N	-0-			-0-
04	7500	14080	-0-	6580	37268	14080	2		N	-0-			-0-
05	0	13950	-0-	13950	B 51218	13950	2		N	-0-			-0-
06	0	13840	-0-	13840	B 65058	13840	2		N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B 65058				N	NO RPT			-0-

PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904

08	3472	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
09	3360	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-			-0-
10	3472	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
11	3360	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-			-0-
12	7750	9677	-0-	1927	1927	9677	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	10420	-0-	10420	12347	10420	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	9603	-0-	9603	21950	9603	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	9585	-0-	9585	31535	9585	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	9510	-0-	9510	41045	9510	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	8480	-0-	8480	B 49525	8480	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	8410	-0-	8410	B 57935	8410	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B 57935				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144

02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180) 56688 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SHOTWELL WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3990 - 3998

*02	3596	5064	-0-	1468	5525	229	1	4833	2	N	2					29
						2	9									
*03	6541	5054	-0-	-1487	4038	222	1	4832	2	N	-0-					29
*04	6330	5818	-0-	-512	3526	260	1	5549	2	N	8					37
						9	9									
*05	23631	6822	-0-	-16809	-0-	308	1	6512	2	N	2					39
						2	9									
*06	6592 R	6592	-0-	-0-	-0-	287	1	6305	2	N	-0-					39
*07	7874 R	7874	-0-	-0-	-0-	341	1	7533	2	N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	1104	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1112	1	890	2	N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	1139	1	1359	2	N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1034	1	942	2	N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1207	1	213	2	N	-0-					-0-
07	806	N	647	-0-	-159	-0-	278	1	369	2	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS, 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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)//CONT.// 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. //CONT.// 298884
COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK STONE ISAACS A-316 WELL #: 1 RRCID -> 238899 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 14177 PERF. N/A

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16

GOBERT A-11 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238904 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2015 - PLUGGED 03/29/15

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 238916 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 14029 PERF.13575 - 19492

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

02	0 W	7574	-0-	7574	23509	6987	3	587	9	N	534	729	1			100
03	31493 X	7984	-0-	-23509	-0-	7381	3	603	9	N	548	542	1			106
04	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7009	3	661	9	N	601	364	1			343
05	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7052	3	604	9	N	549	726	1			166
06	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	6743	3	560	9	N	509	529	1			146
*07	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	6733	3	562	9	N	511	536	1			121

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

02	12847 X	12066	-0-	-781	-0-	11659	3	407	9	N	370	358	1			150
03	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	14323	3	572	9	N	520	545	1			125
04	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	15721	3	574	9	N	522	359	1			288
05	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	14374	3	516	9	N	469	542	1			215
06	14400 X	13219	-0-	-1181	-0-	12778	3	441	9	N	401	368	1			248
07	16833 X	11192	-0-	-5641	-0-	10770	3	422	9	N	384	360	1			272

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	18155	3	1455	9	N	1323	1268	1			185
03	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	18390	3	1483	9	N	1348	1256	1			277
04	19410	X	19347	-0-	-63	-0-	17996	3	1351	9	N	1228	1258	1			247
05	20057	X	19297	-0-	-760	-0-	17914	3	1383	9	N	1257	1252	1			252
06	19410	X	18196	-0-	-1214	-0-	17095	3	1101	9	N	1001	537	1			716
07	20057	X	18635	-0-	-1422	-0-	17421	3	1214	9	N	1104	1256	1			564

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

02	10150	X	8627	-0-	-1523	-0-	7917	3	710	9	N	645	554	1			228
03	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9114	3	842	9	N	765	905	1			88
04	10260	X	8926	-0-	-1334	-0-	8163	3	763	9	N	694	544	1			238
05	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	9879	3	877	9	N	797	723	1			312
06	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	9474	3	804	9	N	731	722	1			321
*07	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	9948	3	794	9	N	722	708	1			335

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

02	25578	X	25483	-0-	-95	-0-	23262	3	2221	9	N	2019	1820	1			507
03	25496	X	25496	-0-	-0-	-0-	23257	3	2239	9	N	2035	2347	1			195
04	25350	X	23402	-0-	-1948	-0-	21390	3	2012	9	N	1829	1793	1			231
05	26195	X	23926	-0-	-2269	-0-	21804	3	2122	9	N	1929	1803	1			357
06	25350	X	24212	-0-	-1138	-0-	22208	3	2004	9	N	1822	1615	1			564
07	26195	X	24545	-0-	-1650	-0-	22480	3	2065	9	N	1877	1613	1			828

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

02	12673	X	11994	-0-	-679	-0-	11698	3	296	9	N	269	359	1			118
03	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13722	3	266	9	N	242	177	1			183
04	11550	X	9764	-0-	-1786	-0-	9555	3	209	9	N	190	178	1			195
05	12834	X	12226	-0-	-608	-0-	11971	3	255	9	N	232	362	1			65
06	13530	X	12880	-0-	-650	-0-	12580	3	300	9	N	273	177	1			161
07	13981	X	12788	-0-	-1193	-0-	12495	3	293	9	N	266	177	1			250

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

02	0	W	10387	-0-	10387	36948	9289	3	1098	9	N	998	910	1			220
03	0	W	6294	-0-	6294	43242	5791	3	503	9	N	457	541	1			136
04	0	W	74	-0-	74	43316	44	3	30	9	N	27					163
05	0	W	3291	-0-	3291	46607	2723	3	568	9	N	516	180	1			499
06	63437	X	16830	-0-	-46607	-0-	14247	3	2583	9	N	2348	2331	1			516
*07	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	9578	3	1871	9	N	1701	1787	1			430

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935

02	3327	X	3279	-0-	-48	-0-	2516	3	763	9	N	694	1445	1			135
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	2656	3	820	9	N	745	718	1			162
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2326	3	792	9	N	720	720	1			162
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	2404	3	794	9	N	722	716	1			168
06	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	1875	3	691	9	N	628	356	1			440
07	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	2009	3	773	9	N	703	532	1			611

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328

02	11745	X	11590	-0-	-155	-0-	10517	3	1073	9	N	975	1090	1			225
03	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	10838	3	1109	9	N	1008	1095	1			138
04	11910	X	10833	-0-	-1077	-0-	9788	3	1045	9	N	950	900	1			188
05	12307	X	10248	-0-	-2059	-0-	9229	3	1019	9	N	926	724	1			390
06	11910	X	9764	-0-	-2146	-0-	8807	3	957	9	N	870	1078	1			182
07	12307	X	9947	-0-	-2360	-0-	8966	3	981	9	N	892	896	1			178

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3062	3	837	9	N	761	898	1			275
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2322	3	694	9	N	631	718	1			188
04	5400 X	2531	-0-	-2869	-0-	1948	3	583	9	N	530	363	1			355
05	5580 X	1027	-0-	-4553	-0-	699	3	328	9	N	298	543	1			110
06	5400 X	87	-0-	-5313	-0-	51	3	36	9	N	33					143
*07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	3480	3	857	9	N	779	532	1			390

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050

02	3335 X	2898	-0-	-437	-0-	2583	3	315	9	N	286	366	1			108
03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2349	3	325	9	N	295	178	1			225
04	4560 X	2210	-0-	-2350	-0-	1877	3	333	9	N	303	360	1			168
05	4712 X	2588	-0-	-2124	-0-	2255	3	333	9	N	303	363	1			108
06	4560 X	1780	-0-	-2780	-0-	1468	3	312	9	N	284	184	1			208
07	3100 X	1477	-0-	-1623	-0-	1211	3	266	9	N	242	357	1			93

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606

02	13166 X	13040	-0-	-126	-0-	11711	3	1329	9	N	1208	1274	1			146
03	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	11589	3	1340	9	N	1218	1081	1			283
04	12750 X	12097	-0-	-653	-0-	10841	3	1256	9	N	1142	1267	1			158
05	13175 X	12023	-0-	-1152	-0-	10782	3	1241	9	N	1128	1080	1			206
06	12750 X	11245	-0-	-1505	-0-	10102	3	1143	9	N	1039	896	1			349
07	13175 X	11026	-0-	-2149	-0-	9934	3	1092	9	N	993	1080	1			262

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720

02	88334 X	12007	-0-	-76327	-0-	10238	2	1769	9	N	1608	1586	1			725
03	94426 X	12074	-0-	-82352	-0-	10290	2	1784	9	N	1622	1616	1			731
04	0 W	13361	-0-	13361	13361	11808	3	1553	9	N	1412	1418	1			725
05	0 W	13393	-0-	13393	26754	12117	2	1276	9	N	1160	1043	1			842
06	0 W	11859	-0-	11859	38613	10528	2	1331	9	N	1210	1374	1			678
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	38613					N	NO RPT					678

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC 950523

BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7308 X	4284	-0-	-3024	-0-	4142	3	142	9	N	129	35	8			170
03	6076 X	5499	-0-	-577	-0-	5387	3	112	9	N	102	177	1			95
04	5880 X	5861	-0-	-19	-0-	5761	3	100	9	N	91					186
05	5890 X	4636	-0-	-1254	-0-	4531	3	105	9	N	95	176	1			105
06	5700 X	4330	-0-	-1370	-0-	4232	3	98	9	N	89					194
07	6045 X	4561	-0-	-1484	-0-	4472	3	89	9	N	81	170	1			105

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-					N	48					113
03	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10090	3	70	9	N	64					177
04	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9926	3	28	9	N	25					202
05	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10169	3	31	9	N	28	180	1			50
06	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10585	3	41	9	N	37					87
*07	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10594	3	47	9	N	43					130

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

02	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4111	3	163	9	N	148	159	1	78	8	85
03	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	50					135
04	7920 X	3964	-0-	-3956	-0-	3896	3	68	9	N	62					197
05	8184 X	4351	-0-	-3833	-0-	4310	3	41	9	N	37	172	1			62
06	4410 X	4280	-0-	-130	-0-	4278	3	2	9	N	2					64
07	4557 X	93	-0-	-4464	-0-	93	3			N	-0-					64

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

02	7134 X	2170	-0-	-4964	-0-	2108	3	62	9	N	56	26	8			206
03	7626 X	1777	-0-	-5849	-0-	1751	3	26	9	N	24	153	1			77
04	7380 X	1790	-0-	-5590	-0-	1790	3			N	-0-					77
05	4526 X	2993	-0-	-1533	-0-	2992	3	1	9	N	1					78
06	3210 X	2728	-0-	-482	-0-	2728	3			N	-0-					78
*07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2999	3	1	9	N	1					79

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

02	9628 X	5921	-0-	-3707	-0-	5700	3	221	9	N	201	345	1	9	8	58
03	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					58
04	9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					58
05	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	9					67
06	7890 X	9	-0-	-7881	-0-	9	3			N	-0-					67
07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					67

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

02	1943 X	217	-0-	-1726	-0-	217	3			N	-0-					154
03	2077 X	63	-0-	-2014	-0-	63	3			N	-0-					154
04	2010 X	289	-0-	-1721	-0-	289	3			N	-0-					154
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3185	3	45	9	N	41					195
06	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1874	3	19	9	N	17					212
*07	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1078	3	10	9	N	9	168	1			53

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6873	X	4444	-0-	-2429	-0-	4391	3	53	9	N	48	167	1	17	8	79
03	6665	X	4545	-0-	-2120	-0-	4464	3	81	9	N	74					153
04	6480	X	3987	-0-	-2493	-0-	3925	3	62	9	N	56	161	1			48
05	6696	X	2966	-0-	-3730	-0-	2897	3	69	9	N	63					111
06	6480	X	2616	-0-	-3864	-0-	2531	3	85	9	N	77					188
07	4743	X	2665	-0-	-2078	-0-	2643	3	22	9	N	20	157	1			51

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					163
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

02	8091	X	7125	-0-	-966	-0-	7125	3			N	-0-					100
03	7347	X	2157	-0-	-5190	-0-	2120	3	37	9	N	34					134
04	11280	X	5809	-0-	-5471	-0-	5745	3	64	9	N	58					192
05	11656	X	3206	-0-	-8450	-0-	3160	3	46	9	N	42	165	1			69
06	11280	X	5440	-0-	-5840	-0-	5343	3	97	9	N	88					157
07	7626	X	4400	-0-	-3226	-0-	4339	3	61	9	N	55	164	1			48

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

02	7424	X	100	-0-	-7324	-0-	100	3			N	-0-					171
03	8587	X	7043	-0-	-1544	-0-	6944	3	99	9	N	90	158	1			103
04	8310	X	7219	-0-	-1091	-0-	7127	3	92	9	N	84					187
05	8587	X	7151	-0-	-1436	-0-	7063	3	88	9	N	80	176	1			91
06	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8172	3	103	9	N	94					185
07	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	7029	3	88	9	N	80	164	1			101

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

02	8903	X	8381	-0-	-522	-0-	8130	3	251	9	N	228	185	1			133
03	9455	X	8773	-0-	-682	-0-	8530	3	243	9	N	221	167	1			187
04	9150	X	8671	-0-	-479	-0-	8419	3	252	9	N	229	164	1			252
05	9455	X	8773	-0-	-682	-0-	8532	3	241	9	N	219	356	1			115
06	8670	X	8394	-0-	-276	-0-	8176	3	218	9	N	198	176	1			137
07	8959	X	8492	-0-	-467	-0-	8270	3	222	9	N	202	157	1			182

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3973	X	3260	-0-	-713	-0-	3181	3	79	9	N	72					151
03	5115	X	3678	-0-	-1437	-0-	3566	3	112	9	N	102	163	1			90
04	4950	X	4092	-0-	-858	-0-	3923	3	169	9	N	154	164	1			80
05	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	4651	3	75	9	N	68					148
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3987	3	84	9	N	76					224
*07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4168	3	80	9	N	73	176	1			121

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

02	14558	X	10286	-0-	-4272	-0-	9378	3	908	9	N	825	709	1	2	8	230
03	17825	X	11304	-0-	-6521	-0-	10923	3	581	9	N	528	659	1			99
04	17250	X	12967	-0-	-4283	-0-	12099	3	868	9	N	789	711	1			177
05	17825	X	8902	-0-	-8923	-0-	8311	3	591	9	N	537	661	1			53
06	10950	X	8884	-0-	-2066	-0-	8293	3	591	9	N	537	497	1			93
07	13392	X	10622	-0-	-2770	-0-	9899	3	723	9	N	657	488	1			262

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9443	3	251	9	N	228	165	1	104	8	107
03	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	142	165	1			84
04	11970	X	10044	-0-	-1926	-0-	9887	3	157	9	N	143	170	1			57
05	12369	X	9180	-0-	-3189	-0-	9037	3	143	9	N	130					187
06	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14706	3	130	9	N	118	160	1			145
*07	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10585	3	124	9	N	113	181	1			77

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

02	12209	X	12106	-0-	-103	-0-	11964	3	142	9	N	129					215
03	13020	X	12064	-0-	-956	-0-	11923	3	141	9	N	128	172	1			171
04	12780	X	10806	-0-	-1974	-0-	10677	3	129	9	N	117	162	1			126
05	13206	X	10853	-0-	-2353	-0-	10720	3	133	9	N	121	176	1			71
06	12780	X	9854	-0-	-2926	-0-	9733	3	121	9	N	110					181
07	12927	X	10343	-0-	-2584	-0-	10224	3	119	9	N	108	170	1			119

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

02	15080	X	13760	-0-	-1320	-0-	13661	3	99	9	N	90	163	1			69
03	16120	X	14744	-0-	-1376	-0-	14637	3	107	9	N	97					166
04	15600	X	14268	-0-	-1332	-0-	14167	3	101	9	N	92	167	1			91
05	15469	X	14156	-0-	-1313	-0-	14048	3	108	9	N	98					189
06	14970	X	14431	-0-	-539	-0-	14331	3	100	9	N	91	155	1			125
07	14756	X	13652	-0-	-1104	-0-	13585	3	67	9	N	61					186

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8706	3	127	9	N	115	175	1			61
03	6727	X	6012	-0-	-715	-0-	5899	3	113	9	N	103					164
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6443	3	106	9	N	96	175	1			85
05	9455	X	5208	-0-	-4247	-0-	5175	3	33	9	N	30					115
06	9150	X	7177	-0-	-1973	-0-	7177	3			N	-0-					115
07	9455	X	3928	-0-	-5527	-0-	3838	3	90	9	N	82					197

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

02	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11318	3	62	9	N	56	9	8			115
03	11687	X	8423	-0-	-3264	-0-	8387	3	36	9	N	33					148
04	11040	X	6221	-0-	-4819	-0-	6169	3	52	9	N	47					195
05	12152	X	3631	-0-	-8521	-0-	3606	3	25	9	N	23	151	1			67
06	11760	X	3502	-0-	-8258	-0-	3459	3	43	9	N	39					106
07	12152	X	1991	-0-	-10161	-0-	1949	3	42	9	N	38					144

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

02	18183	X	8994	-0-	-9189	-0-	7811	3	1183	9	N	1075	883	1			332
03	19437	X	1612	-0-	-17825	-0-	1535	3	77	9	N	70	370	1			32
04	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	23491	3	1510	9	N	1373	1217	1			188
05	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	15458	3	1195	9	N	1086	1002	1			272
06	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	17537	3	1091	9	N	992	861	1			403
07	25234	X	17517	-0-	-7717	-0-	16518	3	999	9	N	908	872	1			439

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

02	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8628	3	321	9	N	292	351	1			114
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7219	3	218	9	N	198	160	1			152
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3694	3	136	9	N	124	170	1			106
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7347	3	163	9	N	148					254
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6694	3	191	9	N	174	177	1			251
*07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5791	3	141	9	N	128	177	1			202

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

02	13137	X	11459	-0-	-1678	-0-	11191	3	268	9	N	244	178	1			207
03	14384	X	12874	-0-	-1510	-0-	12614	3	260	9	N	236	357	1			86
04	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	13879	3	306	9	N	278	174	1			190
05	14384	X	12205	-0-	-2179	-0-	12004	3	201	9	N	183	325	1			48
06	12900	X	10270	-0-	-2630	-0-	10087	3	183	9	N	166					214
07	14663	X	9784	-0-	-4879	-0-	9665	3	119	9	N	108	161	1			161

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14645	X	10967	-0-	-3678	-0-	10223	3	744	9	N	676	544	1			198
03	11501	X	8649	-0-	-2852	-0-	7867	3	782	9	N	711	526	1			383
04	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	15348	3	974	9	N	885	898	1			370
05	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	14618	3	1120	9	N	1018	1230	1			158
06	11340	X	7567	-0-	-3773	-0-	7040	3	527	9	N	479	508	1			129
07	16864	X	16216	-0-	-648	-0-	15105	3	1111	9	N	1010	874	1			265

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	15791	3	492	9	N	447	353	1	12	8	195
03	13206	X	9121	-0-	-4085	-0-	8576	3	545	9	N	495	513	1			177
04	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	13935	3	488	9	N	444	531	1			90
05	13206	X	4652	-0-	-8554	-0-	4137	3	515	9	N	468	527	1			31
06	12780	X	3971	-0-	-8809	-0-	3451	3	520	9	N	473	313	1			191
07	13206	X	3771	-0-	-9435	-0-	3295	3	476	9	N	433	515	1			109

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4621	3	243	9	N	221	164	1	3	8	157
03	4092	X	3171	-0-	-921	-0-	2967	3	204	9	N	185	176	1			166
04	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	14870	3	233	9	N	212	163	1			215
05	7502	X	1680	-0-	-5822	-0-	1467	3	213	9	N	194	211	1			198
06	7260	X	2250	-0-	-5010	-0-	2007	3	243	9	N	221	319	1			100
07	14849	X	1693	-0-	-13156	-0-	1473	3	220	9	N	200	165	1			135

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	50750	X	49465	-0-	-1285	-0-	44705	3	4760	9	N	4327	4210	1	27	8	351
03	56420	X	13316	-0-	-43104	-0-	12054	3	1262	9	N	1147	1459	1			39
04	54600	X	33697	-0-	-20903	-0-	29400	3	4297	9	N	3906	3643	1			302
05	56420	X	37164	-0-	-19256	-0-	33334	3	3830	9	N	3482	3501	1			283
06	51180	X	40827	-0-	-10353	-0-	36447	3	4380	9	N	3982	3961	1			304
07	52886	X	44126	-0-	-8760	-0-	39594	3	4532	9	N	4120	4126	1			298

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	60001 X	47238	-0-	-12763	-0-	42867	3	4371	9	N	3974	3838	1	10	8	395
03	59985 X	10792	-0-	-49193	-0-	10049	3	743	9	N	675	969	1			101
04	36060 X	25012	-0-	-11048	-0-	23176	3	1836	9	N	1669	1622	1			148
05	50499 X	41793	-0-	-8706	-0-	37998	3	3795	9	N	3450	3238	1			360
06	48870 X	27463	-0-	-21407	-0-	25039	3	2424	9	N	2204	2251	1			313
07	50499 X	35160	-0-	-15339	-0-	32370	3	2790	9	N	2536	2666	1			183

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

02	32915 X	23205	-0-	-9710	-0-	22302	3	903	9	N	821	894	1	1	8	214
03	31031 X	20272	-0-	-10759	-0-	19153	3	1119	9	N	1017	1001	1			230
04	30030 X	20266	-0-	-9764	-0-	19470	3	796	9	N	724	697	1			257
05	28396 X	23154	-0-	-5242	-0-	22096	3	1058	9	N	962	1051	1			168
06	27480 X	19241	-0-	-8239	-0-	18384	3	857	9	N	779	619	1			328
*07	27376 X	27376	-0-	-0-	-0-	26247	3	1129	9	N	1026	1259	1			95

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ELVING, FRED -A- WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KEY-REEDER WELL #: 1 RRCID -> 226912 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	3547	2	1018	9	N	925	1077	1			151
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	3418	2	1081	9	N	983	1099	1			35
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	3520	2	1063	9	N	966	845	1			156
05	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	3343	2	1267	9	N	1152	1030	1			278
06	4710	X	4592	-0-	-118	-0-	3639	2	953	9	N	866	1065	1			79
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					79

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
LION WELL #: 1 RRCID -> 276550 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3368 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	8	8			77
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	152	1	6	8	4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	2	8			84
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	154	1	4	8	36
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	114	1	3	8	8
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3393	X	2943	-0-	-450	-0-	2711	2	232	9	N	211	354	1			184
03	3627	X	2766	-0-	-861	-0-	2507	2	259	9	N	235	169	1			250
04	3510	X	2952	-0-	-558	-0-	2701	2	251	9	N	228	175	1			303
05	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2700	2	263	9	N	239	347	1			195
06	3030	X	2258	-0-	-772	-0-	2045	2	213	9	N	194	169	1			220
07	3131	X	2014	-0-	-1117	-0-	1845	2	169	9	N	154	178	1			196

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18K RRCID -> 272915 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8650 - 8660

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10411			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10411			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10411			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10411			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP) 57578 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12F RRCID -> 199351 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10197 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1769	N	1609	-0-	-160	-0-	1018	1	591	3	Y	-0-					67
03	2232	N	1598	-0-	-634	-0-	1030	1	568	3	Y	-0-					67
04	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	1103	1	298	3	Y	-0-	38	1			29
05	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1026	1	447	3	Y	-0-					29
06	1560	N	1128	-0-	-432	-0-	761	1	367	3	Y	-0-					27
07	1457	N	692	-0-	-765	-0-	652	1	40	3	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6939	2	55	9	N	50	125	1			85
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6123	2	52	9	N	47					132
04	6570	X	6453	-0-	-117	-0-	6394	2	59	9	N	54	102	1			84
05	7130	X	6609	-0-	-521	-0-	6557	2	52	9	N	47					131
*06	6900	X	6168	-0-	-732	-0-	6112	2	56	9	N	51	117	1			63
07	7130	X	5731	-0-	-1399	-0-	5690	2	41	9	N	37	1	8			99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	101529		90160	-0-	-11369	-0-	89388	3	772	9	N	702	717	1			245
03	98574		98574	-0-	-0-	-0-	97558	3	1016	9	N	924	914	1			255
04	96635		96635	-0-	-0-	-0-	95658	3	977	9	N	888	903	1	1	8	239
05	99441		99441	-0-	-0-	-0-	98469	3	972	9	N	884	900	1	1	8	222
06	94766		94766	-0-	-0-	-0-	93849	3	917	9	N	834	726	1			330
*07	112343		112343	-0-	-0-	-0-	111307	3	1036	9	N	942	1079	1			193

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
B & G ENERGY CORPORATION 040403
DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5307	#	5169	-0-	-138	-0-	280	1	4889	2	N	-0-					110
03	6051	R	6051	-0-	-0-	-0-	310	1	5741	2	N	-0-					110
04	5673	R	5673	-0-	-0-	-0-	300	1	5373	2	N	-0-					110
05	5518	#	5491	-0-	-27	-0-	310	1	5181	2	N	-0-					110
06	5850	#	5203	-0-	-647	-0-	300	1	4903	2	N	-0-					110
07	6045	#	5788	-0-	-257	-0-	310	1	5478	2	N	-0-					110

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					203
03	1240 N	618	-0-	-622	-0-	561	2	57	9	N	52	175	1	3	8	77
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1492	2	66	9	N	60					137
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1955	2	52	9	N	47					184
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	807	2	51	9	N	46					230
07	1612 N	1208	-0-	-404	-0-	1176	2	32	9	N	29					259

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MARY MACHA (FRIO) 57959 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MACHA G.U. NO.2 WELL #: 3 RRCID -> 244600 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4266 - 4268

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07 H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100) 58196 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 173 WELL #: 3AU RRCID -> 176582 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2080 - 2092

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570) 58196 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 131004 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2784 - 2788

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BAY, NE.(MIOCENE 2650) 58196 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 086448 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2895 - 2901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750) 58196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 198376 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2702 - 2706

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800) 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 186606 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 2784 - 2789

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600) 58197 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 2 RRCID -> 054473 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3637 - 3643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 3 RRCID -> 081738 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4376 - 4412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, SE. (5150) 58199 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 160 WELL #: 1 RRCID -> 175599 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE) 58210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE BLOCK 483-L WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) 58213 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 6 RRCID -> 127640 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 D RRCID -> 133690 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 F RRCID -> 133691 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 184681 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6676 - 6685

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

02	133516 X	128020	-0-	-5496	-0-	1055	1	126706	2	Y	235	235	0			-0-
						259	9									
03	139422 X	139422	-0-	-0-	-0-	937	1	138222	2	Y	239	239	0			-0-
						263	9									
04	136845 X	136845	-0-	-0-	-0-	1105	1	135510	2	Y	209	209	0			-0-
						230	9									
05	136834 X	125672	-0-	-11162	-0-	1273	1	124206	2	Y	175	175	0			-0-
						193	9									
06	132510 X	108585	-0-	-23925	-0-	1040	1	107359	2	Y	169	169	0			-0-
						186	9									
07	136927 X	128531	-0-	-8396	-0-	974	1	127378	2	Y	163	163	0			-0-
						179	9									

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEW (YEGUA 6300) 58316 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 251267 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6300 - 6302

02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-		45
03	248 X	206	-0-	-42	-0-	200	1	6 9	N	5		50
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		50
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		50
*06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	2		52
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		52

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 PROD	INJECT. (I) 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
02	8294	X	7983	-0-	-311	-0-	10	1	7844	2	Y	117	95	1			115
							129	9									
03	8029	X	7656	-0-	-373	-0-	10	1	7513	2	Y	121	186	1			50
							133	9									
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	10	1	8358	2	Y	137	101	1			86
							151	9									
05	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	10	1	9156	2	Y	152	195	1			43
							167	9									
06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10	1	9872	2	Y	123	92	1			74
							135	9									
*07	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	10	1	9104	2	Y	119	159	1			34
							131	9									

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	10	1	12166	2	Y	116	95	1			115
							128	9									
03	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	10	1	13857	2	Y	115	185	1			45
							127	9									
04	13410	X	13260	-0-	-150	-0-	10	1	13122	2	Y	116	87	1			74
							128	9									
05	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	10	1	14373	2	Y	91	135	1			30
							100	9									
06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	10	1	14138	2	Y	143	95	1			78
							157	9									
*07	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	10	1	14650	2	Y	119	165	1			32
							131	9									

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 2-A) 58651 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 1 RRCID -> 177264 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9180 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

02	493 N	459	-0-	-34	-0-	116	1	23	3	N	291					660
						320	9									
03	589 N	448	-0-	-141	-0-	62	1	50	3	N	305	730	1			235
						336	9									
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	126	3	N	297					532
						327	9									
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	124	1	243	3	N	310	365	1			477
						341	9									
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	217	3	N	298	365	1			410
						328	9									
*07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	124	1	176	3	N	301	357	1			354
						331	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

02	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	436	1	18298	2	N	170					348
						187	9									
03	19220 X	19195	-0-	-25	-0-	466	1	18399	2	N	300	546	1			102
						330	9									
04	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	451	1	17907	2	N	272	171	1			203
						299	9									
05	19220 X	8777	-0-	-10443	-0-	450	1	8195	2	N	120					323
						132	9									
06	19837 X	19837	-0-	-0-	-0-	451	1	18889	2	N	452	511	1			264
						497	9									
07	19220 X	18450	-0-	-770	-0-	436	1	17716	2	N	271	226	1			309
						298	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MAYES, SOUTH (FRIO 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 9100) 58651 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 2 RRCID -> 162717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12068 PERF. 9453 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	414	1	5288	2	N	16					157
							18	9									
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	424	1	5772	2	N	15					172
							17	9									
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	403	1	5419	2	N	22					194
							24	9									
05	6107	X	5630	-0-	-477	-0-	394	1	5229	2	N	6					200
							7	9									
06	6000	X	2146	-0-	-3854	-0-	174	1	1972	2	N	-0-					200
07	6200	X	3413	-0-	-2787	-0-	262	1	3141	2	N	9					209
							10	9									

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8671	X	8270	-0-	-401	-0-	599	1	7640	2	Y	28					190
							31	9									
03	9207	X	9200	-0-	-7	-0-	628	1	8532	2	Y	36	188	1			38
							40	9									
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	612	1	8229	2	Y	39					77
							43	9									
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	626	1	8307	2	Y	25					102
							28	9									
06	8910	X	3100	-0-	-5810	-0-	250	1	2836	2	Y	13					115
							14	9									
07	9207	X	5119	-0-	-4088	-0-	390	1	4683	2	Y	42					157
							46	9									

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2291 X	1021	-0-	-1270	-0-	74	1	947	2	N	-0-					197
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	138	1	1881	2	N	-0-					197
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	142	1	1911	2	N	8					205
						9	9									
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	148	1	1960	2	N	10					215
						11	9									
06	1950 N	395	-0-	-1555	-0-	32	1	363	2	N	-0-					215
07	2139 N	1235	-0-	-904	-0-	95	1	1138	2	N	2					217
						2	9									

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

02	3944	3915	-0-	-29	-0-	3865	2	50	9	N	45					145
03	4216	3461	-0-	-755	-0-	3437	2	24	9	N	22					167
04	4080	3027	-0-	-1053	-0-	3026	2	1	9	N	1					168
05	4216	2954	-0-	-1262	-0-	2940	2	14	9	N	13					181
06	4080	1299	-0-	-2781	-0-	1292	2	7	9	N	6					187
07	4185 #	1975	-0-	-2210	-0-	1967	2	8	9	N	7					194

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

02	1769 X	1682	-0-	-87	-0-	1676	2	6	9	Y	5					101
03	1891 X	671	-0-	-1220	-0-	660	2	11	9	Y	10					111
04	1740 X	253	-0-	-1487	-0-	253	2			Y	-0-					111
05	1798 X	1296	-0-	-502	-0-	1271	2	25	9	Y	23					134
06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1783	2	30	9	Y	27					161
*07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2406	2	28	9	Y	25					186

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423 X	4228	-0-	-1195	-0-	4209	2	19	9	Y	17					229
03	5797 X	4412	-0-	-1385	-0-	4219	2	193	9	Y	175	180	1			224
04	5460 X	3985	-0-	-1475	-0-	3928	2	57	9	Y	52					276
05	5394 X	5154	-0-	-240	-0-	5113	2	41	9	Y	37	187	1			126
06	4380 X	4152	-0-	-228	-0-	4119	2	33	9	Y	30					156
07	4526 X	3730	-0-	-796	-0-	3702	2	28	9	Y	25					181

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

02	5510 X	5036	-0-	-474	-0-	4978	2	58	9	N	53					187
03	5890 X	5216	-0-	-674	-0-	5172	2	44	9	N	40					227
04	5460 X	3928	-0-	-1532	-0-	3898	2	30	9	N	27	171	1			83
05	5642 X	5576	-0-	-66	-0-	5522	2	54	9	N	49					132
06	5460 X	3673	-0-	-1787	-0-	3649	2	24	9	N	22					154
07	5394 X	4918	-0-	-476	-0-	4885	2	33	9	N	30					184

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011

HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

02	551 N	167	-0-	-384	-0-	167	2			Y	-0-					155
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					155
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					155
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					155
06	540 N	257	-0-	-283	-0-	257	2			Y	-0-					155
07	341 N	55	-0-	-286	-0-	55	2			Y	-0-					155

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JMC RESOURCES CORP. 427742
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131057 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENEFEE (FRIO 4900) 60476 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
WENGLAR WELL #: 1 RRCID -> 244038 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENEFEE (FRIO 5750) 60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
ROADES G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
RAUN WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
07	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) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			25
03	5511 R	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2	N	-0-			25
04	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			25
05	3042 R	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	-0-			25
06	5340 #	4848	-0-	-492	-0-	4848	2	N	-0-			25
07	5518 #	5327	-0-	-191	-0-	5327	2	N	-0-			25

MENEFEE (YEGUA 9050) 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U WELL #: 1 RRCID -> 176608 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 05/15/2012

MENEFEE (YEGUA 9050) //CONT.// 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 196878 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2015 - P&A 04/27/15

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC 159647
EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED) 60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
MERCHANT OPERATORS FEE WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424

02	4915	4915	-0-	-0-	-0-	195	1	724	3	Y	3633	3481	1		187
						3996	9								
03	6483	6483	-0-	-0-	-0-	212	1	2161	3	Y	3736	3878	1		45
						4110	9								
04	9174	5592	-0-	-3582	-0-	201	1	1336	3	Y	3686	3634	1		97
						4055	9								
05	4417	4417	-0-	-0-	-0-	173	1	366	3	Y	3525	3328	1		294
						3878	9								
06	3631	3631	-0-	-0-	-0-	134	1	629	3	Y	2607	2841	1		60
						2868	9								
07	2077	6146	-0-	4069	4069	196	1	2000	3	Y	3591	3619	1		32
						3950	9								

MERCY (9100, WILCOX) 60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COLE & COKE WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21025 #	17358	-0-	-3667	-0-	2932	1	12491	2	Y	819	716	1			272
						1034	3	901	9							
03	22475 #	19013	-0-	-3462	-0-	3347	1	13652	2	Y	850	901	1			221
						1079	3	935	9							
04	17100 #	16108	-0-	-992	-0-	2735	1	11404	2	Y	839	876	1			184
						1046	3	923	9							
05	18569 #	18522	-0-	-47	-0-	3085	1	12607	2	Y	844	898	1			130
						1902	3	928	9							
06	18390 #	18320	-0-	-70	-0-	3023	1	11945	2	Y	763	722	1			171
						2513	3	839	9							
*07	19936 R	19936	-0-	-0-	-0-	3026	1	13270	2	Y	754	713	1			212
						2811	3	829	9							

MERCY (10400 WILCOX) 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
MERCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231

02	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	90	1	3535	2	N	357	383	1			117
						393	9									
03	3844 X	2747	-0-	-1097	-0-	66	1	2407	2	N	249	189	1			177
						274	9									
04	4170 X	686	-0-	-3484	-0-	29	1	559	2	N	89	188	1			78
						98	9									
05	4309 X	2342	-0-	-1967	-0-	51	1	2071	2	N	200	190	1			88
						220	9									
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					88
07	4309 X	2304	-0-	-2005	-0-	62	1	2008	2	N	213	186	1			115
						234	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364

02	3103 X	2356	-0-	-747	-0-	400	1	1705	2	Y	99	187	1			77
						142	3	109	9							
03	3286 X	2597	-0-	-689	-0-	461	1	1880	2	Y	98					175
						148	3	108	9							
04	2880 X	2454	-0-	-426	-0-	424	1	1769	2	Y	89	182	1			82
						163	3	98	9							
05	2883 X	2520	-0-	-363	-0-	422	1	1726	2	Y	102					184
						260	3	112	9							
06	2520 X	2338	-0-	-182	-0-	388	1	1533	2	Y	85	182	1			87
						323	3	94	9							
*07	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	405	1	1778	2	Y	94					181
						377	3	103	9							

CENTRAL COAL & COKE WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

02	3219 X	2957	-0-	-262	-0-	508	1	2163	2	Y	97	58	1			80
						179	3	107	9							
03	3565 X	3125	-0-	-440	-0-	558	1	2275	2	Y	103	63	1			120
						179	3	113	9							
04	3330 X	2674	-0-	-656	-0-	468	1	1952	2	Y	68	122	1			66
						179	3	75	9							
05	3441 X	2777	-0-	-664	-0-	468	1	1913	2	Y	98	68	1			96
						288	3	108	9							
06	3060 X	1739	-0-	-1321	-0-	296	1	1171	2	Y	23	96	1			23
						247	3	25	9							
*07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	534	1	2343	2	Y	120	66	1			77
						497	3	132	9							

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	435	N	368	-0-	-67	-0-	66	1	279	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	143	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	90	1	374	2	Y	2	2	1			-0-
							34	3	2	9							
05	403	N	217	-0-	-186	-0-	38	1	154	2	Y	2					2
							23	3	2	9							
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	24	1	96	2	Y	-0-	2	1			-0-
							20	3									
07	527	N	205	-0-	-322	-0-	33	1	142	2	Y	1					1
							29	3	1	9							

CAMPBELL GAS UNIT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	80	1	342	2	Y	5	5	1			-0-
							28	3	6	9							
03	806	X	691	-0-	-115	-0-	128	1	520	2	Y	2	2	1			-0-
							41	3	2	9							
04	720	X	405	-0-	-315	-0-	73	1	304	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	744	X	362	-0-	-382	-0-	63	1	259	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	217	1	857	2	Y	61	40	1			21
							180	3	67	9							
*07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	140	1	613	2	Y	7	21	1			7
							130	3	8	9							

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	928	X	792	-0-	-136	-0-	137	1	582	2	Y	23	18	1			7
							48	3	25	9							
03	992	X	694	-0-	-298	-0-	128	1	522	2	Y	3	8	1			2
							41	3	3	9							
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	175	1	729	2	Y	25	22	1			5
							67	3	28	9							
05	837	X	575	-0-	-262	-0-	101	1	412	2	Y	-0-	5	1			-0-
							62	3									
06	810	X	623	-0-	-187	-0-	108	1	425	2	Y	1	1	1			-0-
							89	3	1	9							
07	1023	X	587	-0-	-436	-0-	93	1	408	2	Y	-0-					-0-
							86	3									

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8265	X	6960	-0-	-1305	-0-	1205	1	5133	2	Y	179	227	1			57
							425	3	197	9							
03	8835	X	6563	-0-	-2272	-0-	1180	1	4810	2	Y	176	115	1			118
							379	3	194	9							
04	8700	X	5763	-0-	-2937	-0-	1009	1	4208	2	Y	145	211	1			52
							386	3	160	9							
05	8990	X	6850	-0-	-2140	-0-	1171	1	4787	2	Y	154	105	1			101
							723	3	169	9							
06	8700	X	7150	-0-	-1550	-0-	1200	1	4742	2	Y	192	196	1			97
							997	3	211	9							
07	7440	X	7407	-0-	-33	-0-	1142	1	5009	2	Y	176	208	1			65
							1062	3	194	9							

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10850 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	630	1	2684	2	Y	113	143	1			43
						223	3	124	9							
03	4185 X	3744	-0-	-441	-0-	672	1	2739	2	Y	106	70	1			79
						216	3	117	9							
04	4050 X	3874	-0-	-176	-0-	673	1	2806	2	Y	125	158	1			46
						257	3	138	9							
05	4185 X	3928	-0-	-257	-0-	666	1	2721	2	Y	119	80	1			85
						410	3	131	9							
06	3930 X	3574	-0-	-356	-0-	595	1	2353	2	Y	118	131	1			72
						496	3	130	9							
*07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	619	1	2716	2	Y	109	133	1			48
						575	3	120	9							

MERCY (10950 WILCOX) 60589 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 143339 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 10964

02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	1108	1	4719	2	Y	14	12	1			3
						390	3	15	9							
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	1021	1	4161	2	Y	22	21	1			4
						328	3	24	9							
04	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	1320	1	5505	2	Y	19	20	1			3
						506	3	21	9							
05	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	1492	1	6099	2	Y	6	9	1			-0-
						920	3	7	9							
06	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	1428	1	5644	2	Y	7	7	1			-0-
						1187	3	8	9							
*07	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	1403	1	6154	2	Y	9	8	1			1
						1304	3	10	9							

MERCY, SE. (9400) 60594 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
BULLPEN WELL #: 1 RRCID -> 265187 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13446 PERF. 9453 - 9458

02	7250	2784	-0-	-4466	23991	1326	2	1458	9	N	1325	1457	1			233
03	7750	1973	-0-	-5777	18214	534	2	1439	9	N	1308	1414	1			127
04	7500	1588	-0-	-5912	12302	192	2	1396	9	N	1269	1178	1			218
05	7750	-0-	-0-	-7750	4552					N	826	882	1			162
*06	5782	1230	-0-	-4552	-0-	21	2	1209	9	N	1099	1116	1			145
*07	3539	3539	-0-	-0-	-0-	2141	2	1398	9	N	1271	1061	1			355

MICHENER 60994 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
CARTER, W.T. -C- WELL #: 1 RRCID -> 112838 COMPL. DATE 09/22/1984 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13836 - 13878

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) 61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC. 259789
ST. TR. 366-L NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 096388 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6054 - 6094

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) 61041 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
AMERICAN RESOURCES, INC. 019356
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILBUR, EAST (3110) 61350 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
BETRO, INC. 068324
COFFIELD-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	10	1	42	2	N	19					54
							21	9									
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	14	1	37	2	N	18					72
							20	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	34	2	N	22					94
							24	9									
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	20	1	34	2	N	18					112
							20	9									
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	23					135
							25	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					135

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
CSL EXPLORATION, LP 191804
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) 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

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	16	4	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-					-0-
*07	28	X	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

02	12180	X	11150	-0-	-1030	-0-	11103	2	47	9	Y	43	139	1			26
03	DLQ G-10		11347	-0-	11347	11347	11246	2	101	9	Y	92	118	1			-0-
04	23151	X	11804	-0-	-11347	-0-	11703	2	101	9	Y	92					92
05	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	11871	2	201	9	Y	183	125	1			150
06	11520	X	11215	-0-	-305	-0-	11126	2	89	9	Y	81	126	1			105
*07	12090	X	9525	-0-	-2565	-0-	9447	2	78	9	Y	71	119	1			57

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

02	290	N	12	-0-	-278	-0-	12	2			Y	-0-					60
03	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					60
04	T. A.		7	-0-	7	11	7	2			Y	-0-	60	1			-0-
05	T. A.		4	-0-	4	15	4	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	23	8	2			Y	-0-					-0-
*07	24	X	1	-0-	-23	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CSL EXPLORATION, LP //CONT.// 191804
DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	812 N	705	-0-	-107	-0-	705	2			Y	-0-					63
03	DLQ G-10	745	-0-	745	745	745	2			Y	-0-					63
04	1529 N	784	-0-	-745	-0-	784	2			Y	-0-					63
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					63
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					63
*07	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	2			Y	-0-					63

GRAVES UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 242498 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2016 - PLUGGED 04/15/16

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3UT RRCID -> 157013 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CSL EXPLORATION, LP 191804
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	670	2	22	9	Y	20	21	1			44
03	DLQ G-10	995	-0-	995	995	967	2	28	9	Y	25	26	1			43
04	1774 X	779	-0-	-995	-0-	760	2	19	9	Y	17	14	1			46
05	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1132	2	68	9	Y	62	33	1			75
06	1260 X	741	-0-	-519	-0-	720	2	21	9	Y	19	42	1			52
*07	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1016	2	25	9	Y	23	33	1			42

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1633	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	DLQ G-10	1721	-0-	1721	1721	1670	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	1600 N	1747	-0-	147	1868	1700	2	47	9	Y	43	35	1			8
05	3100 N	1667	-0-	-1433	435	1569	2	98	9	Y	89	47	1			50
06	1938 N	1503	-0-	-435	-0-	1458	2	45	9	Y	41	91	1			-0-
*07	1798 N	1377	-0-	-421	-0-	1343	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CSL EXPLORATION, LP //CONT.// 191804
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2764	2	86	9	Y	78	84	1			24
03	DLQ G-10		3074	-0-	3074	3074	2985	2	89	9	Y	81	85	1			20
04	1600	N	3001	-0-	1401	4475	2924	2	77	9	Y	70	56	1			34
05	3100	N	3120	-0-	20	4495	2948	2	172	9	Y	156	83	1			107
06	3000	N	2874	-0-	-126	4369	2791	2	83	9	Y	75	165	1			17
*07	3100	N	2619	-0-	-481	3888	2557	2	62	9	Y	56	73	1			-0-

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5278	X	5054	-0-	-224	-0-	5053	2	1	9	Y	1	52	1			10
03	DLQ G-10		5606	-0-	5606	5606	5544	2	62	9	Y	56	66	1			-0-
04	11005	X	5399	-0-	-5606	-0-	5365	2	34	9	Y	31					31
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5550	2	97	9	Y	88	54	1			65
06	5400	X	5335	-0-	-65	-0-	5296	2	39	9	Y	35	55	1			45
*07	5580	X	4771	-0-	-809	-0-	4737	2	34	9	Y	31	53	1			23

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	Y	15					61
03	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	1044	2	13	9	Y	12	27	1			46
04	2339	X	1282	-0-	-1057	-0-	1275	2	7	9	Y	6					52
05	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1524	2	11	9	Y	10	29	1			33
06	1050	X	918	-0-	-132	-0-	909	2	9	9	Y	8					41
*07	1085	X	559	-0-	-526	-0-	556	2	3	9	Y	3					44

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7685	X	6626	-0-	-1059	-0-	6558	2	68	9	Y	62					157
03	DLQ G-10		7098	-0-	7098	7098	7021	2	77	9	Y	70	159	1			68
04	13246	X	6148	-0-	-7098	-0-	6076	2	72	9	Y	65					133
05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6542	2	54	9	Y	49	148	1			34
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5856	2	46	9	Y	42					76
*07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4801	2	30	9	Y	27					103

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1247	N	1128	-0-	-119	-0-	87	1	1020	2	N	19					219
							21	9									
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	93	1	1113	2	N	21	161	1			79
							23	9									
04	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	90	1	1015	2	N	18					97
							20	9									
05	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	93	1	1023	2	N	15					112
							17	9									
06	2910	X	974	-0-	-1936	-0-	81	1	876	2	N	15					127
							17	9									
07	1178	N	906	-0-	-272	-0-	87	1	809	2	N	9					136
							10	9									

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9164 X	8848	-0-	-316	-0-	87	1	8647	2	N	104	176	1			82
						114	9									
03	9796 X	9681	-0-	-115	-0-	93	1	9469	2	N	108					190
						119	9									
04	9360 X	9295	-0-	-65	-0-	90	1	9092	2	N	103	175	1			118
						113	9									
05	9455 X	4367	-0-	-5088	-0-	93	1	4196	2	N	71	160	1			29
						78	9									
06	9360 X	7918	-0-	-1442	-0-	81	1	7720	2	N	106					135
						117	9									
07	9672 X	8217	-0-	-1455	-0-	87	1	8063	2	N	61	170	1			26
						67	9									

BUSCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210

*02	12818 X	10928	-0-	-1890	-0-	10928	3			N	-0-					203
03	12958 X	11926	-0-	-1032	-0-	11797	3	129	9	N	117	173	1			147
04	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12786	3	164	9	N	149	181	1			115
05	13423 X	10792	-0-	-2631	-0-	10645	3	147	9	N	134	167	1			82
06	12990 X	9403	-0-	-3587	-0-	9283	3	120	9	N	109					191
07	13423 X	9435	-0-	-3988	-0-	9303	3	132	9	N	120	168	1			143

HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

02	5742 X	4980	-0-	-762	-0-	4946	3	34	9	N	31					99
03	5735 X	5563	-0-	-172	-0-	5528	3	35	9	N	32					131
04	5550 X	5140	-0-	-410	-0-	5100	3	40	9	N	36					167
05	5673 X	5516	-0-	-157	-0-	5476	3	40	9	N	36	160	1			43
06	5370 X	4508	-0-	-862	-0-	4445	3	63	9	N	57					100
07	5549 X	4500	-0-	-1049	-0-	4458	3	42	9	N	38					138

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3LT RRCID -> 157012 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3567 X	3208	-0-	-359	-0-	87 33	1 9	3088	2	Y	30					145
03	3813 X	3468	-0-	-345	-0-	93 35	1 9	3340	2	Y	32					177
04	3570 X	3320	-0-	-250	-0-	90 34	1 9	3196	2	Y	31					208
05	3441 X	3413	-0-	-28	-0-	93 29	1 9	3291	2	Y	26	158	1			76
06	3360 X	2991	-0-	-369	-0-	81 26	1 9	2884	2	Y	24					100
07	3472 X	3009	-0-	-463	-0-	87 23	1 9	2899	2	Y	21					121

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

02	11600 X	11166	-0-	-434	-0-	87 119	1 9	10960	2	N	108	173	1			104
03	11842 X	11775	-0-	-67	-0-	92 110	1 9	11573	2	N	100	170	1			34
04	11460 X	11105	-0-	-355	-0-	90 101	1 9	10914	2	N	92					126
05	11842 X	11295	-0-	-547	-0-	93 143	1 9	11059	2	N	130	168	1			88
06	11460 X	10638	-0-	-822	-0-	81 92	1 9	10465	2	N	84					172
07	11842 X	9816	-0-	-2026	-0-	87 86	1 9	9643	2	N	78	176	1			74

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

02	4408 X	4054	-0-	-354	-0-	87 26	1 9	3941	2	N	24					160
03	4619 X	4348	-0-	-271	-0-	93 33	1 9	4222	2	N	30					190
04	4440 X	4210	-0-	-230	-0-	90 28	1 9	4092	2	N	25					215
05	4402 X	4321	-0-	-81	-0-	93 32	1 9	4196	2	N	29					244
*06	4200 X	3635	-0-	-565	-0-	81 26	1 9	3528	2	N	24	167	1			101
07	4340 X	3756	-0-	-584	-0-	87 26	1 9	3643	2	N	24					125

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

02	7511 X	5898	-0-	-1613	-0-	5582	2	316	9	Y	287	177	1			219
03	7564 X	6873	-0-	-691	-0-	6512	2	361	9	Y	328	352	1			195
04	7320 X	6976	-0-	-344	-0-	6618	2	358	9	Y	325	361	1			159
05	7564 X	7130	-0-	-434	-0-	6754	2	376	9	Y	342	351	1			150
06	6660 X	6458	-0-	-202	-0-	6131	2	327	9	Y	297	355	1			92
07	7223 X	6532	-0-	-691	-0-	6198	2	334	9	Y	304	181	1			215

MOORES (YEGUA EY-2) //CONT.// 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 119 RRCID -> 037878 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6704 - 6837

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILMAR WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118

02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			55
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			55
04	780 #	566	-0-	-214	-0-	566	2	N	-0-			55
05	806 #	571	-0-	-235	-0-	571	2	N	-0-			55
06	780 #	368	-0-	-412	-0-	368	2	N	-0-			55
07	713 #	330	-0-	-383	-0-	330	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7400) 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7600) 62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 78 RRCID -> 007438 COMPL. DATE 04/21/1951 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7900) 62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225

02	2900 N	3409	-0-	509	509	3395	2	14	9	N	13			57
03	3100 N	2774	-0-	-326	183	2774	2			N	-0-			57
04	2911 N	2728	-0-	-183	-0-	2728	2			N	-0-			57
05	2776	2776	-0-	-0-	-0-	2770	2	6	9	N	5			62
06	4139	4139	-0-	-0-	-0-	4034	2	105	9	N	95			157
07	1767	4293	-0-	2526	2526	4293	2			N	-0-			157

MOORES ORCHARD 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, J.M. ETAL WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BUCKALEW WELL #: 1 RRCID -> 102115 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD* 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ETAL WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 7902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CARTER-LANGHAM, INC. 138630
FREUDENSPRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8961	6898	-0-	-2063	-0-	1000	1	5898	2	N	-0-					27
03	10307	8852	-0-	-1455	-0-	1000	1	7650	2	N	184	184	1			27
						202	9									
04	9000	8650	-0-	-350	-0-	1000	1	7650	2	N	-0-					27
05	8745 R	8745	-0-	-0-	-0-	1000	1	7745	2	N	-0-					27
06	9000	7500	-0-	-1500	-0-	1000	1	6500	2	N	-0-					27
*07	10432	10432	-0-	-0-	-0-	1000	1	9239	2	N	175	175	1			27
						193	9									

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963

02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8198 - 8230

02	2349 #	1880	-0-	-469 B	-38725	1856	2	24	9	N	22				77
03	1674 #	1502	-0-	-172 B	-38897	1474	2	28	9	N	25				102
04	1740 #	-0-	-0-	-1740 B	-40637					N	-0-				102
05	1984 #	-0-	-0-	-1984 B	-42621					N	2	76	1		28
06	1950 #	-0-	-0-	-1950 B	-44571					N	-0-				28
07	2015 #	-0-	-0-	-2015 B	-46586					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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOSS BLUFF, NORTH //CONT.// 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) 63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOBERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138

02	71442 X	71442	-0-	-0-	-0-	261	1	69294	2	N	1715	1567	1	6	8	397
						1887	9									
03	74152 X	70829	-0-	-3323	-0-	277	1	68850	2	N	1547	1717	1	2	8	225
						1702	9									
04	68850 X	68850	-0-	-0-	-0-	270	1	67162	2	N	1289	1332	1	9	8	173
						1418	9									
05	76384 X	54376	-0-	-22008	-0-	206	1	52854	2	N	1196	1130	1	9	8	230
						1316	9									
06	73920 X	37890	-0-	-36030	-0-	428	1	36617	2	N	768	533	1	2	8	463
						845	9									
*07	76384 X	65630	-0-	-10754	-0-	878	1	63256	2	N	1360	1475	1	8	8	340
						1496	9									

MOSS BLUFF, NW. (10600) 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
MARIALLAN WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590

02	31813 X	23197	-0-	-8616	-0-	70	1	23043	2	Y	76	176	1	162
						84	9							
03	5642 X	844	-0-	-4798	-0-	4	1	838	2	Y	2			164
						2	9							
04	32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	80	1	32587	2	Y	87	133	1	118
						96	9							
05	37496 X	37496	-0-	-0-	-0-	113	1	37305	2	Y	71			189
						78	9							
06	33163 X	33163	-0-	-0-	-0-	90	1	32999	2	Y	67	72	1	184
						74	9							
*07	30514 X	30514	-0-	-0-	-0-	30423	2	91	9	Y	83	143	1	124

MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

02	5104 X	4563	-0-	-541	-0-	976	1	3587	2	Y	-0-	14	1	12
03	5456 X	515	-0-	-4941	-0-	163	1	352	2	Y	-0-			12
04	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	1189	1	4376	2	Y	1	7	1	6
						1	9							
05	4867 X	3335	-0-	-1532	-0-	712	1	2623	2	Y	-0-			6
06	4710 X	2114	-0-	-2596	-0-	434	1	1680	2	Y	-0-	2	1	4
07	5766 X	4707	-0-	-1059	-0-	1028	1	3679	2	Y	-0-	2	1	2

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) 63192 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD) 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN) 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

02	17719 #	14034	-0-	-3685	-0-	420	1	13539	2	N	68					261
						75	9									
03	15624	14222	-0-	-1402	-0-	456	1	13690	2	N	69	167	1			163
						76	9									
04	15120	13418	-0-	-1702	-0-	426	1	12915	2	N	70					233
						77	9									
05	15624	13470	-0-	-2154	-0-	438	1	12953	2	N	72					305
						79	9									
06	15120	12518	-0-	-2602	-0-	424	1	12018	2	N	69	336	1			38
						76	9									
07	15004 #	11660	-0-	-3344	-0-	434	1	11154	2	N	65					103
						72	9									

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3441	-0-	-416	-0-	203	1	3193	2	N	41					82
							45	9									
03	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	167	1	3196	2	N	30	65	0			47
							33	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	246	1	3312	2	N	34					81
							37	9									
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	576	1	3151	2	N	27	58	0			50
							30	9									
06	3570	X	3549	-0-	-21	-0-	522	1	2992	2	N	32					82
							35	9									
07	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	392	1	3224	2	N	24	61	1			45
							26	9									

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	34	200	0			28
							37	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	8					36
							9	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	8					44
							9	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	495	1	18	2	N	-0-					44
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	424	1	5	2	N	4					48
							4	9									
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	299	1	80	2	N	1					49
							1	9									

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	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

02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	230	1	3625	2	N	57					191
							63	9									
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	246	1	4701	2	N	61					252
							67	9									
04	5190	X	4646	-0-	-544	-0-	314	1	4240	2	N	84	183	0			153
							92	9									
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	1250	1	3766	2	N	49	89	0			113
							54	9									
06	4860	X	3912	-0-	-948	-0-	1020	1	2844	2	N	44					157
							48	9									
07	5022	X	3768	-0-	-1254	-0-	418	1	3328	2	N	20					177
							22	9									

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PORTERHOUSE UNIT A-255 WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	144	1	2275	2	N	25					232
							28	9									
03	2077	X	1396	-0-	-681	-0-	68	1	1295	2	N	30					262
							33	9									
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	162	1	2180	2	N	36					298
							40	9									
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	368	1	2648	2	N	68					366
							75	9									
06	2010	X	2002	-0-	-8	-0-	88	1	1892	2	N	20					386
							22	9									
*07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	187	1	2025	2	N	10					396
							11	9									

WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	263	1	4145	2	N	20	89	0			130
							22	9									
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	241	1	4605	2	N	25					155
							28	9									
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	347	1	4678	2	N	36					191
							40	9									
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	1140	1	4422	2	N	4					195
							4	9									
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	956	1	4321	2	N	13					208
							14	9									
*07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	979	1	4534	2	N	104	93	1			219
							114	9									

WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

02	2494	X	2362	-0-	-132	-0-	284	1	2050	2	N	25					192
							28	9									
03	2666	X	2560	-0-	-106	-0-	310	1	2233	2	N	15					207
							17	9									
04	2580	X	2512	-0-	-68	-0-	300	1	2201	2	N	10	103	0			114
							11	9									
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	675	1	2736	2	N	26					140
							29	9									
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	551	1	2513	2	N	13					153
							14	9									
*07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	678	1	2601	2	N	21					174
							23	9									

RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	258	1	2933	2	N	19	189	0			181
							21	9									
03	2449	X	459	-0-	-1990	-0-	67	1	372	2	N	18					199
							20	9									
04	2130	X	1072	-0-	-1058	-0-	74	1	998	2	N	-0-					199
05	2449	X	775	-0-	-1674	-0-	215	1	538	2	N	20					219
							22	9									
06	2370	X	640	-0-	-1730	-0-	284	1	354	2	N	2					221
							2	9									
07	2449	X	1233	-0-	-1216	-0-	285	1	931	2	N	15					236
							17	9									

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8120	X	6158	-0-	-1962	-0-	6137	2	21	9	N	19					212
03	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	6554	2	41	9	N	37					249
04	6900	X	6311	-0-	-589	-0-	6253	2	58	9	N	53					302
05	7130	X	6395	-0-	-735	-0-	6385	2	10	9	N	9					311
06	6660	X	6329	-0-	-331	-0-	6316	2	13	9	N	12					323
07	6603	X	6441	-0-	-162	-0-	6428	2	13	9	N	12	180	1			155

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

02	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-					40
03	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-					40
04	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	2452	2			N	-0-					40
05	2790	X	2235	-0-	-555	-0-	2231	2	4	9	N	4					44
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					44
*07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					44

COLBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279119 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660

02	55100	X	8853	-0-	-46247	-0-	519	1	8179	2	N	141	179	0			135
							155	9									
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	411	1	7857	2	N	79	96	0			118
							87	9									
04	10740	X	7581	-0-	-3159	-0-	515	1	6949	2	N	106					224
							117	9									
05	10509	X	8245	-0-	-2264	-0-	1166	1	6906	2	N	157	191	0			190
							173	9									
06	10170	X	7720	-0-	-2450	-0-	1072	1	5694	2	N	77	162	1			105
							869	4	85	9							
07	9455	X	7385	-0-	-2070	-0-	1134	1	6138	2	N	95					200
							8	4	105	9							

MOTT SLOUGH (YEGUA) 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SRUBAR, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854

02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	165	1	2683	2	N	16					64
							18	9									
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	179	1	3115	2	N	15					79
							17	9									
04	3450	X	2142	-0-	-1308	-0-	155	1	1979	2	N	7					86
							8	9									
05	3565	X	2380	-0-	-1185	-0-	410	1	1951	2	N	17					103
							19	9									
06	3450	X	2795	-0-	-655	-0-	434	1	2346	2	N	14					117
							15	9									
07	3317	X	2570	-0-	-747	-0-	355	1	2191	2	N	22					139
							24	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

02	1856	X	1406	-0-	-450	-0-	81	1	1313	2	N	11					205
							12	9									
03	1984	X	1784	-0-	-200	-0-	96	1	1674	2	N	13					218
							14	9									
04	1740	X	1345	-0-	-395	-0-	96	1	1225	2	N	22	179	1			61
							24	9									
05	1798	X	1442	-0-	-356	-0-	248	1	1180	2	N	13					74
							14	9									
06	1740	X	1650	-0-	-90	-0-	255	1	1376	2	N	17					91
							19	9									
07	1798	X	1384	-0-	-414	-0-	190	1	1172	2	N	20					111
							22	9									

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	928	X	542	-0-	-386	-0-	31	1	511	2	N	-0-					55
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					55
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					55
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					55
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					55
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					55

NAISER, J.E. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6119	X	5466	-0-	-653	-0-	309	1	5028	2	N	117	173	1			52
							129	9									
03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	400	1	6953	2	N	145	178	1			19
							160	9									
04	6330	X	4342	-0-	-1988	-0-	310	1	3943	2	N	81					100
							89	9									
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	1281	1	6099	2	N	140	174	1			66
							154	9									
06	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	1355	1	7323	2	N	128	172	1			22
							141	9									
*07	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	1518	1	9375	2	N	170	176	1			16
							187	9									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4785	X	4451	-0-	-334	-0-	257	1	4181	2	N	12					84
							13	9									
03	5115	X	4794	-0-	-321	-0-	261	1	4529	2	N	4					88
							4	9									
04	5160	X	4849	-0-	-311	-0-	353	1	4488	2	N	7					95
							8	9									
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	953	1	4535	2	N	6					101
							7	9									
06	5160	X	4600	-0-	-560	-0-	717	1	3877	2	N	5					106
							6	9									
*07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	805	1	4971	2	N	1					107
							1	9									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5597	X	5225	-0-	-372	-0-	303	1	4922	2	N	-0-					93
03	5983	X	5734	-0-	-249	-0-	312	1	5422	2	N	-0-					93
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	466	1	5929	2	N	-0-					93
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	1342	1	6387	2	N	-0-					93
06	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	987	1	5332	2	N	-0-					93
*07	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	1040	1	6421	2	N	-0-					93

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 133687 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	69	1	2197	2	N	46	180	1			83
						51	9									
03	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	75	1	2319	2	N	49					132
						54	9									
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	76	1	2284	2	N	53					185
						58	9									
05	2480 X	2453	-0-	-27	-0-	79	1	2328	2	N	42	184	1			43
						46	9									
06	2400 X	2398	-0-	-2	-0-	77	1	2258	2	N	57					100
						63	9									
07	2511 X	2110	-0-	-401	-0-	74	1	2006	2	N	27					127
						30	9									

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

02	5452 X	4060	-0-	-1392	-0-	235	1	3815	2	N	9					234
						10	9									
03	4991 X	4241	-0-	-750	-0-	230	1	3999	2	N	11	172	1			73
						12	9									
04	4830 X	642	-0-	-4188	-0-	47	1	593	2	N	2					75
						2	9									
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					75
06	4800 X	2085	-0-	-2715	-0-	325	1	1757	2	N	3					78
						3	9									
*07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	611	1	3780	2	N	11					89
						12	9									

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-					90
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	23	1	393	2	N	-0-					90
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	31	1	407	2	N	-0-					90
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	81	1	384	2	N	-0-					90
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					90
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					90

VIPER S.W.D., LLC 886209
BAYLOR UNIVERSITY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137544 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966

02	754 N	600	-0-	-154	-0-	556	2	44	9	N	40					128
03	496 N	397	-0-	-99	-0-	319	2	78	9	N	71	172	1			27
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	27	2	32	9	N	29					56
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	57	2	13	9	N	12					68
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	112	2	19	9	N	17					85
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	123	2	47	9	N	43					128

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400) 64086 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
HEFNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247937 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3348 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1827 #	871	-0-	-956	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1953 #	651	-0-	-1302	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	2310 #	276	-0-	-2034	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	3624 R	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	1590 #	221	-0-	-1369	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*07	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ARIES OPERATING, LP 030128
LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
RAGARS OIL & GAS CO. 687920
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

02	174 #	135	-0-	-39	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	180 #	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	186 #	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	155 #	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
RAMTEX ENERGY LLC 690225
FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

02	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-				N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2		N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	557 N	-0-	-0-	-557	B	-0-				N	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12098 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4118	#	2797	-0-	-1321	-0-	290	1	2433	2	N	67	1	8			210
							74	9									
03	3069		2726	-0-	-343	-0-	307	1	2350	2	N	63	181	1			92
							69	9									
04	2970		2481	-0-	-489	-0-	297	1	2132	2	N	47					139
							52	9									
05	2976	N	2361	-0-	-615 B	-0-	298	1	1832	2	N	210	165	1			184
							231	9									
06	2640	N	1261	-0-	-1379 B	-0-	249	1	1012	2	N	-0-					184
07	2573	N	341	-0-	-2232 B	-0-	78	1	263	2	N	-0-					184

LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12104 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	125004		122172	-0-	-2832	46420	290	1	118482	2	N	3091	3085	1	1	8	392
							3400	9									
03	133827		127201	-0-	-6626	39794	310	1	123741	2	N	2864	2706	1	1	8	549
							3150	9									
04	129510		121247	-0-	-8263	31531	300	1	117558	2	N	3081	2904	1	1	8	725
							3389	9									
05	102652		121703	-0-	19051 B	50582	310	1	118285	2	N	2825	3014	1	2	8	534
							3108	9									
06	126385		112976	-0-	-13409 B	37173	300	1	110114	2	N	2329	2341	1	1	8	521
							2562	9									
07	130603		114234	-0-	-16369 B	20804	310	1	111236	2	N	2444	2677	1	2	8	286
							2688	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	13469	R	13469	-0-	-0-	-0-	264	1	13205	2	N	-0-					47
03	0	W	14558	-0-	14558	14558	239	1	14319	2	N	-0-					47
04	16423		16423	-0-	-0-	14558	255	1	16168	2	N	-0-					47
05	17180		17180	-0-	-0-	14558	282	1	16898	2	N	-0-					47
06	14689		14689	-0-	-0-	14558	285	1	14404	2	N	-0-					47
07	13950		14068	-0-	118	14676	304	1	13764	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA (CATAHOULA) 64310 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
DORNAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236356 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2540 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16										

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA (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

02	29 #	-0-	-0-	-29	B	-50701		N	-0-			-0-
03	10 #	-0-	-0-	-10	B	-50711		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-

NADA (FRIO 4100) 64310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 173470 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-

NADA (MIOCENE 3200) 64310 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221777 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3) 64310 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 RRCID -> 234173 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4843 X	2943	-0-	-1900	-0-	2890	2	53	9	N	48					249
03	5177 X	314	-0-	-4863	-0-	285	2	29	9	N	26	169	1			106
04	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					106
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					106
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					106
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					106

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1576	2	70	9	N	64					132
03	3100 N	8020	-0-	4920	4920	7979	2	41	9	N	37					169
04	3000 N	1854	-0-	-1146	3774	1841	2	13	9	N	12					181
05	3100 N	3099	-0-	-1	3773	3077	2	22	9	N	20					201
06	8567 X	4794	-0-	-3773	-0-	4777	2	17	9	N	15	183	1			33
*07	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6104	2	18	9	N	16					49

NADA, SW. (4300) 64317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
AMMANN WELL #: 1 RRCID -> 173561 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4110 - 4113

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4325 - 4328

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

02	3446	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	3795	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
04	3217	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	2279	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	952	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*07	2425	2425	-0-	-0-	-0-	2425	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197

02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

02	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					47
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					47
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					47
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					47
*06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754

02	3016 X	2721	-0-	-295	-0-	337	1	2384	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2801	-0-	2801	2801	348	1	2453	2	N	-0-					-0-
04	5407 X	2606	-0-	-2801	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

02	638 N	606	-0-	-32	-0-	606	2		N	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
04	630 X	582	-0-	-48	-0-	582	2		N	-0-			-0-
05	651 X	480	-0-	-171	-0-	480	2		N	-0-			-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630

02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
04	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	2		N	-0-			-0-
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377

02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302

02	7527 X	3000	-0-	-4527	-0-	3000	2		N	-0-			10
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			10
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			10
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			10
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				N	-0-			10
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			10

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954

02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	159	-0-	-1081	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	643	-0-	-488	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					71
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					71
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					71
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					71
*06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					71
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					71

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

02	1334	X	744	-0-	-590	-0-	744	2			N	-0-					40
03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					40
04	1470	X	881	-0-	-589	-0-	881	2			N	-0-					40
05	1519	X	1050	-0-	-469	-0-	1050	2			N	-0-					40
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					208
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					208

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947

02	3799	X	3614	-0-	-185	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3540	-0-	3540	3540	3540	2			N	-0-					-0-
04	7298	X	3758	-0-	-3540	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3415	-0-	-335	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

02	9425	X	8687	-0-	-738	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9713	-0-	9713	9713	9713	2			N	-0-					-0-
04	19124	X	9411	-0-	-9713	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
05	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9353	-0-	-37	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9536	-0-	-198	-0-	9536	2			N	-0-					-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4756	X	2040	-0-	-2716	-0-	326	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7847	-0-	7847	7847	348	1	7499	2	N	-0-					-0-
04	11454	X	3607	-0-	-7847	-0-	337	1	3270	2	N	-0-					-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	348	1	4425	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	4828	-0-	-2762	-0-	337	1	4491	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	3977	-0-	-3866	-0-	348	1	3629	2	N	-0-					-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2059	X	1442	-0-	-617	-0-	1416	2	26	9	N	24					208
03	2139	X	1672	-0-	-467	-0-	1642	2	30	9	N	27					235
04	1920	X	1753	-0-	-167	-0-	1727	2	26	9	N	24	195	1			64
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1692	2	94	9	N	85	121	1			28
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2239	2	25	9	N	23					51
07	1798	X	1547	-0-	-251	-0-	1525	2	22	9	N	20					71

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874

02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925

02	435	N	318	-0-	-117	-0-	318	2			N	-0-					49
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					49
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					49
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					49
06	330	N	85	-0-	-245	-0-	85	2			N	-0-					49
07	341	N	160	-0-	-181	-0-	150	2	10	9	N	9					58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2436 X	1208	-0-	-1228	-0-	1208	2			N	-0-					87
03	DLQ G-10	518	-0-	518	518	517	2	1	9	N	1					88
04	974 X	456	-0-	-518	-0-	456	2			N	-0-					88
05	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					88
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4697	2	29	9	N	26					114
*07	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6065	2	30	9	N	27					141

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031 X	3576	-0-	-455	-0-	3474	2	102	9	N	93					168
03	DLQ G-10	3233	-0-	3233	3233	3134	2	99	9	N	90					258
04	6756 X	3523	-0-	-3233	-0-	3488	2	35	9	N	32	186	1			104
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2942	2	97	9	N	88					192
*06	3690 X	2827	-0-	-863	-0-	2793	2	34	9	N	31					223
07	3813 X	2444	-0-	-1369	-0-	2431	2	13	9	N	12					235

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4437 X	4172	-0-	-265	-0-	556	1	3616	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4763	-0-	4763	4763	837	1	3926	2	N	-0-					-0-
04	8551 X	3788	-0-	-4763	-0-	810	1	2978	2	N	-0-					-0-
05	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	837	1	3743	2	N	-0-					-0-
06	4620 X	3921	-0-	-699	-0-	783	1	3138	2	N	-0-					-0-
07	4774 X	3994	-0-	-780	-0-	783	1	3211	2	N	-0-					-0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3538 X	3487	-0-	-51	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3590	-0-	3590	3590	3590	2			N	-0-					-0-
04	7029 X	3439	-0-	-3590	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	556	1	1925	2	N	22					179
						24	9									
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	594	1	1612	2	N	20					199
						22	9									
04	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	802	1	1742	2	N	20					219
						22	9									
05	2666 X	2446	-0-	-220	-0-	829	1	1605	2	N	11	188	1			42
						12	9									
06	2580 X	659	-0-	-1921	-0-	656	2	3	9	N	3					45
07	2666 X	1381	-0-	-1285	-0-	1372	2	9	9	N	8					53

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

02	4176 X	3871	-0-	-305	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4140	-0-	4140	4140	4140	2			N	-0-					-0-
04	8182 X	4042	-0-	-4140	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	4000	-0-	-110	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3755	-0-	-430	-0-	3755	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JORDAN OIL & GAS, INC. 446608
NEAL, J. M. ESTATE WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDVILLE (MIOCENE 4200) 64793 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ASPECT ENERGY, LLC 035453
BYRNE-GIESE WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5365 X	1790	-0-	-3575	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	2086	-0-	-3649	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	1517	-0-	-4033	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	416	-0-	-4327	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2560	-0-	-680	-0-	1050	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	2077 X	1915	-0-	-162	-0-	1085	1	830	2	N	-0-					-0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1) 64795 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PASTEKA WELL #: 1 RRCID -> 200111 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8759 - 8773

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2) 64795 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STAVINOHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - PLUGGED 01/24/16

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

02	8004 #	6162	-0-	-1842	-0-	5851	2	311	9	N	283	176	1			301
03	DLQ G-10	6438	-0-	6438	6438	6134	2	304	9	N	276	361	1			216
04	DLQ G-10	6107	-0-	6107	12545	5822	2	285	9	N	259	351	1			124
05	DLQ G-10	6403	-0-	6403	18948	6055	2	348	9	N	316	268	1			172
06	DLQ G-10	6045	-0-	6045	24993	5763	2	282	9	N	256	176	1			252
*07	8790	6115	-0-	-2675	22318	5796	2	319	9	N	290	183	1			359

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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP BROOKS A-4 WELL #: RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2011

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	5481 X	3922	-0-	-1559	-0-	132	1	3688	2	N	93	179	1			64
						102	9									
03	5859 X	3593	-0-	-2266	-0-	145	1	3389	2	N	54	84	1			34
						59	9									
04	5670 X	2218	-0-	-3452	-0-	92	1	2095	2	N	28					62
						31	9									
05	5270 X	4259	-0-	-1011	-0-	140	1	4076	2	N	39					101
						43	9									
*06	5100 X	2653	-0-	-2447	-0-	165	1	2456	2	N	29					130
						32	9									
07	4185 X	3531	-0-	-654	-0-	118	1	3355	2	N	53	158	1			25
						58	9									

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

02	232 N	20	-0-	-212	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					50
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					50
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	Y	-0-					50
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	Y	-0-					50
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					50
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	2	Y	-0-					50

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 3 RRCID -> 175637 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106

02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	740	1	1642	2	N	34					67
						37	9									
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	546	1	1569	2	N	29					96
						32	9									
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	639	1	1266	2	N	101	179	1			18
						111	9									
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	698	1	1407	2	N	31					49
						34	9									
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	389	1	1667	2	N	33					82
						36	9									
07	2077 N	1743	-0-	-334	-0-	754	1	970	2	N	17					99
						19	9									

MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206

02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824

WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	168	1	373	2	N	-0-			75
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	156	1	447	2	N	-0-			75
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	179	1	356	2	N	-0-			75
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	170	1	342	2	N	-0-			75
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	94	1	401	2	N	-0-			75
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	226	1	291	2	N	-0-			75

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2233 X	83	-0-	-2150	-0-	25	1	55	2	Y	3			30
						3	9							
03	2387 X	2072	-0-	-315	-0-	526	1	1511	2	Y	32			62
						35	9							
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	3			65
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			65
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	13			78
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	6			84

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1044 N	980	-0-	-64	-0-	355 1 11 3	581 2 33 9	N	30			147
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	448 1 11 3	676 2 52 9	N	47	171 1		23
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	292 1 110 3	800 2 40 9	N	36			59
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	370 1 35 9	861 2	N	32	7 1		84
06	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	328 1 15 9	698 2	N	14			98
07	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	382 1 11 9	761 2	N	10	2 1		106

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

02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-	Y	-0-		65
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		65
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		65
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		65
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		65
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		65

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	Y	-0-		36
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		36
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		36
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		36
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		36
*07	T. A.	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEW 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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

NEW BIELAU (YEGUA 3800) 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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW TAITON (FRIO 3780) 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOELMAN, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 158771 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW TAITON (FRIO 4030) 65227 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 212070 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4172 - 4188

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEW TAITON (FRIO 4030) //CONT.// 65227 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 266656 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	7	-0-
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2	N	-0-			-0-
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	1485	-0-	-1215	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	728	-0-	-2062	-0-	728	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	974	-0-	-1726	-0-	974	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	1023	-0-	-1767	-0-	1023	2	N	-0-			-0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

NEW TAITON (WILCOX) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	279	1	2794	2	N	26	162	1			176
						29	9									
03	2914 X	2830	-0-	-84	-0-	276	1	2554	2	N	-0-					176
04	2820 X	2587	-0-	-233	-0-	265	1	2321	2	N	1					177
						1	9									
05	2914 X	2359	-0-	-555	-0-	239	1	2114	2	N	5					182
						6	9									
06	2820 X	2037	-0-	-783	-0-	225	1	1810	2	N	2					184
						2	9									
07	2914 X	1957	-0-	-957	-0-	211	1	1744	2	N	2					186
						2	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NEW 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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8423		7742	-0-	-681	-0-	7742	2			N	-0-	54	7			-0-
*11	8771		8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
*12	7998		7396	-0-	-602	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
*01	7998		7219	-0-	-779	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
*02	7482		6751	-0-	-731	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
*03	8866		2330	-0-	-6536	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*04	8580		2482	-0-	-6098	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*05	7409	#	2641	-0-	-4768	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
*06	6990	#	956	-0-	-6034	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*07	7223	#	1681	-0-	-5542	-0-	1681	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	35	189	1			100
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	30					130
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	18					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					187
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452

STRAND ENERGY, L.C. 824758
BLEZINGER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9762 - 9767

02	2088	N	1237	-0-	-851	-0-	91	1	1001	2	N	132	160	1			144
							145	9									
03	2232	N	1516	-0-	-716	-0-	129	1	1314	2	N	66	162	1			48
							73	9									
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	156	1	1574	2	N	123	41	1			130
							135	9									
05	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	96	1	1016	2	N	99	193	1			36
							109	9									
06	1470	N	1175	-0-	-295	-0-	50	1	1009	2	N	105	27	1			114
							116	9									
07	1922	N	1034	-0-	-888	-0-	46	1	858	2	N	118	174	1			58
							130	9									

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10147 - 10260

02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	252	1	2771	2	N	110	177	1			107
							121	9									
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	243	1	2476	2	N	107	165	1			49
							118	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	252	1	2542	2	N	137	32	1			154
							151	9									
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	247	1	2626	2	N	136	203	1			87
							150	9									
06	2700	X	2570	-0-	-130	-0-	114	1	2317	2	N	126	193	1			20
							139	9									
07	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	124	1	2338	2	N	130	31	1			119
							143	9									

RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9719 - 9738

02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	42	1	1121	2	N	29	4	8			148
							32	9									
03	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	384	1	10094	2	N	362	360	1			150
							398	9									
04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	294	1	7561	2	N	249	184	1	2	8	213
							274	9									
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	255	1	6893	2	N	142	182	1			173
							156	9									
06	9000	X	6046	-0-	-2954	-0-	238	1	5656	2	N	138					311
							152	9									
07	9300	X	5165	-0-	-4135	-0-	196	1	4767	2	N	184	184	1			311
							202	9									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
RICHTER-LOEWE WELL #: 3 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10527 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	402	1	10644	2	N	157	3	8			508
							173	9									
03	11191	X	11126	-0-	-65	-0-	402	1	10559	2	N	150	360	1	1	8	297
							165	9									
04	10830	X	10764	-0-	-66	-0-	395	1	10167	2	N	184	183	1	1	8	297
							202	9									
05	11191	X	10696	-0-	-495	-0-	375	1	10148	2	N	157	187	1	1	8	266
							173	9									
06	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	435	1	10329	2	N	138	177	1			227
							152	9									
*07	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	472	1	11463	2	N	137	184	1	1	8	179
							151	9									

BLEZINGER WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	236	1	2593	2	N	101	7	8			278
							111	9									
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	243	1	2468	2	N	103	188	1	5	8	188
							113	9									
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	215	1	2163	2	N	122	137	1	4	8	169
							134	9									
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	225	1	2394	2	N	318	205	1	4	8	278
							350	9									
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	115	1	2338	2	N	117	205	1	2	8	188
							129	9									
*07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	94	1	1771	2	N	72	22	1	1	8	237
							79	9									

RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	115	1	3052	2	N	141	320	1			157
							155	9									
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	142	1	3729	2	N	178	175	1	1	8	159
							196	9									
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	130	1	3346	2	N	223	176	1	2	8	204
							245	9									
05	3100	X	2348	-0-	-752	-0-	78	1	2117	2	N	139	177	1			166
							153	9									
06	3000	X	1748	-0-	-1252	-0-	64	1	1532	2	N	138	186	1			118
							152	9									
07	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	97	1	2350	2	N	147	181	1			84
							162	9									

BLEZINGER, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 222754 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	155	1	1704	2	N	175	169	1			124
							193	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	174	1	1773	2	N	183	182	1			125
							201	9									
04	2760	N	2111	-0-	-649	-0-	175	1	1760	2	N	160	193	1			92
							176	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	189	1	2009	2	N	47	35	1			104
							52	9									
06	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	86	1	1741	2	N	209	191	1			122
							230	9									
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	100	1	1874	2	N	203	201	1			124
							223	9									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
SCHILLER WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10472 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422 X	3004	-0-	-418	-0-	245	1	2686	2	N	66	176	1	1	8	18
						73	9									
03	DLQ G-10	2968	-0-	2968	2968	257	1	2624	2	N	79	3	8			94
						87	9									
04	DLQ G-10	2499	-0-	2499	5467	216	1	2176	2	N	97	25	1	4	8	162
						107	9									
05	8522 X	3055	-0-	-5467	-0-	256	1	2716	2	N	75	214	1	1	8	22
						83	9									
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	143	1	2912	2	N	93	35	1			80
						102	9									
07	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	144	1	2715	2	N	94	33	1	1	8	140
						103	9									

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWTON (4000) 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BXP OPERATING, LLC 042191
VASTAR WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VASTAR WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PURE RESOUCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

JDA ENERGY, LLC 427482
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

NOACK COW HERD (3460) 65607 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
NOACK, LEON WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) 65609 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000) 65768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161 WELL #: 1 RRCID -> 206976 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12160 - 12170

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			154

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5134 - 5166

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (L-4400) 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (V-A) 65780 295 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 29 RRCID -> 232221 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1421 #	-0-	-0-	-1421	-0-			N	-0-			10
03	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			10
04	1470 #	35	-0-	-1435	-0-	35	5	N	-0-			10
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	5	N	-0-			10
06	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			10
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

NOME (V-1) 65780 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
AUDEN OIL INC. 036795
LONG WELL #: 10 T RRCID -> 042742 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (X SAND) 65780 812 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 18 RRCID -> 231947 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239778 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 256062 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14615 - 14649

02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			327
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			327
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	327	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
LEGER WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 14082 PERF.13077 - 13126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	1506	1	8395	2	N	409	363	1	1	8	354
						450	9									
03	16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	1580	1	14880	2	N	453	361	1			446
						498	9									
04	24973 X	24973	-0-	-0-	-0-	732	1	23440	2	N	728	729	1			445
						801	9									
05	31484 X	31484	-0-	-0-	-0-	183	1	30539	2	N	693	723	1			415
						762	9									
06	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	176	1	29201	2	N	648	726	1			337
						713	9									
*07	30208 X	30208	-0-	-0-	-0-	181	1	29370	2	N	597	671	1			263
						657	9									

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME HARDER 1 ST WELL #: 1 RRCID -> 229913 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HARDER-DISHMAN WELL #: 1ST RRCID -> 233763 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13113 PERF.14210 - 14234

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			222
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			222
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			222
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			222
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			222
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			222

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2015

HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

NOME N.E. (12800) 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	241	1	6647	2	N	454	371	1	1	8	381
						499	9									
03	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	366	1	7485	2	N	417	550	1			248
						459	9									
04	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	403	1	7160	2	N	362	364	1			246
						398	9									
05	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	472	1	7951	2	N	416	364	1			298
						458	9									
06	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	578	1	8111	2	N	437	549	1			186
						481	9									
*07	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	513	1	8463	2	N	548	545	1			189
						603	9									

NOME N.E. (12800) //CONT.// 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

NOME, SE. (NODOSARIA) 65790 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
MCDERMOND F. WELL #: 1 RRCID -> 077320 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			Y	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			Y	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-C- SAND) 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4901 RRCID -> 148919 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1851 RRCID -> 181305 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4301 RRCID -> 224225 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-E- SAND) 65799 275 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 136446 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1211 RRCID -> 177121 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2510 RRCID -> 183064 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			Y	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-G-) 65799 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MILLS, NONA FIELD UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 209769 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	1			Y	-0-					-0-

HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	1			Y	-0-					-0-

NORTHERN RANCH (7000) 66103 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JMM ENERGY LLC 433110
NORTHERN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257099 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
JMM ENERGY LLC 433110
NORTHERN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 159072 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHINGTON (2600) 66112 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 077759 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666

02	1595 N	1356	-0-	-239	-0-	390	1	966	2	N	-0-	-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-	-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
LAMAY CORPORATION 484025
DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-			N	NO RPT			164
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

OAKLAND (YEGUA) 66508 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
W.A. WEISON ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 263596 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			53
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			53
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			53
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

OLCOTT (MIOCENE 3800) 66950 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO A/C 3 WELL #: 23 RRCID -> 196847 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 3867 - 3883

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007567 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10142 - 10154

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 007581 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 U RRCID -> 007585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 007591 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 C RRCID -> 007598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 U RRCID -> 007605 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 043929 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 045146 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 U RRCID -> 045277 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 045278 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 55 RRCID -> 045688 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10177 - 10185

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 98 RRCID -> 047022 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 049018 COMPL. DATE 09/29/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 051792 COMPL. DATE 01/03/1949 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 052077 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 054047 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 8788 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 064646 COMPL. DATE 08/01/1952 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 069171 COMPL. DATE 11/05/1949 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 56 RRCID -> 076159 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9993 - 10154

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 079360 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 087408 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 107496 COMPL. DATE 06/05/1950 TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 107497 COMPL. DATE 02/20/1958 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 135 RRCID -> 108054 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 111116 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10058 - 10098

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 74 RRCID -> 114096 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 10064

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 120921 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10157 - 10170

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 158 RRCID -> 125504 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 45 RRCID -> 126737 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	638 X	45	-0-	-593	-0-	5	1	39	3	Y	1	3	0			-0-
						1	9									
03	899 X	781	-0-	-118	-0-	89	1	678	3	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
04	870 X	656	-0-	-214	-0-	72	1	572	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
05	DLQ G-10	545	-0-	545	545	50	1	485	3	Y	9	8	0			1
						10	9									
06	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1599	92	1	928	3	Y	31	23	0			9
						34	9									
*07	2100 N	632	-0-	-1468	131	51	1	561	3	Y	18	18	0			9
						20	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 154 RRCID -> 133678 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 190 RRCID -> 134505 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 135848 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 33 RRCID -> 136845 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119-U RRCID -> 136877 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 48 RRCID -> 136880 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030

02	3712 X	3302	-0-	-410	-0-	382	1	2867	3	Y	48	61	0		-0-
						53	9								
03	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	403	1	3073	3	Y	61	59	0		2
						67	9								
04	3540 X	3506	-0-	-34	-0-	385	1	3054	3	Y	61	63	0		-0-
						67	9								
05	DLQ G-10	3792	-0-	3792	3792	353	1	3370	3	Y	63	55	0		8
						69	9								
06	7889 X	4097	-0-	-3792	-0-	357	1	3599	3	Y	128	97	0		39
						141	9								
*07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	324	1	3572	3	Y	118	103	0		54
						130	9								

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 145064 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 RRCID -> 152176 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 157759 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025

02	9860 X	8320	-0-	-1540	-0-	962 134	1 9	7224	3	Y	122	157	0			12
03	9858 X	8567	-0-	-1291	-0-	975 162	1 9	7430	3	Y	147	144	0			15
04	9300 X	5605	-0-	-3695	-0-	615 107	1 9	4883	3	Y	97	104	0			8
05	DLQ G-10	10686	-0-	10686	10686	993 196	1 9	9497	3	Y	178	152	0			34
06	21738 X	11052	-0-	-10686	-0-	961 380	1 9	9711	3	Y	345	263	0			116
*07	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	832 333	1 9	9182	3	Y	303	267	0			152

OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 158667 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 179418 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

02	8700 X	7626	-0-	-1074	-0-	882	1	6621	3	Y	112	142	0			4
						123	9									
03	8742 X	8257	-0-	-485	-0-	940	1	7162	3	Y	141	138	0			7
						155	9									
04	8250 X	8169	-0-	-81	-0-	896	1	7117	3	Y	142	146	0			3
						156	9									
05	DLQ G-10	8753	-0-	8753	8753	813	1	7779	3	Y	146	127	0			22
						161	9									
06	DLQ G-10	9015	-0-	9015	17768	785	1	7921	3	Y	281	215	0			88
						309	9									
*07	26764 X	8996	-0-	-17768	-0-	724	1	7983	3	Y	263	229	0			122
						289	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950

02	2900 N	1217	-0-	-1683	882	141 20	1 9	1056	3	Y	18	23	0		-0-
03	2200 N	1318	-0-	-882	-0-	150 25	1 9	1143	3	Y	23	22	0		1
04	1530 N	1285	-0-	-245	-0-	141 24	1 9	1120	3	Y	22	23	0		-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	124 24	1 9	1193	3	Y	22	19	0		3
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	118 47	1 9	1190	3	Y	43	32	0		14
07	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	106 43	1 9	1175	3	Y	39	34	0		19

OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 122 U RRCID -> 046129 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119 L RRCID -> 133862 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN (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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 234281 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10220 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1479	N	1440	-0-	-39	-0-	167	1	1255	3	Y	16	20	0			4
							18	9									
03	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	172	1	1310	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
04	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	160	1	1275	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	148	1	1416	3	Y	19	17	0			6
							21	9									
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	149	1	1499	3	Y	19	16	0			9
							21	9									
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	131	1	1449	3	Y	16	14	0			11
							18	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 4 RRCID -> 030584 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7685	X	5616	-0-	-2069	-0-	5582	2	34	9	Y	31					958
03	8215	X	5084	-0-	-3131	-0-	5050	2	34	9	Y	31					989
04	7950	X	7423	-0-	-527	-0-	7389	2	34	9	Y	31	171	1			849
05	8215	X	7879	-0-	-336	-0-	7845	2	34	9	Y	31					880
06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8458	2	33	9	Y	30	557	1			353
*07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	8963	2	67	9	Y	61					414

OLD OCEAN (CIB HAZ) 67011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
JOHNSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 263244 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 8842 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3645 R	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					332
03	DLQ G-10	7602	-0-	7602	7602	7602	2			N	-0-					332
04	DLQ G-10	7579	-0-	7579	15181	7579	2			N	-0-					332
05	DLQ G-10	6508	-0-	6508	21689	6508	3			N	-0-					332
06	DLQ G-10	5834	-0-	5834	27523	5834	3			N	-0-					332
07	DLQ G-10	4692	-0-	4692	32215	4692	2			N	-0-					332

OLD OCEAN (CHENAULT) 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 U RRCID -> 007633 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 U RRCID -> 007639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 150 RRCID -> 050477 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 050890 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 U RRCID -> 051138 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 U RRCID -> 051142 COMPL. DATE 08/14/1971 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 169 RRCID -> 106620 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 192518 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 113 RRCID -> 235541 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 242409 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 243802 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 207 RRCID -> 246899 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 250215 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 271070 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 2) 67011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 251699 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 8712 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 251701 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702

02	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	272				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-6) 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 196553 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9104 - 9124

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD OCEAN (F- 7) 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 007692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11026 PERF. 9340 - 9350

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 7) //CONT.// 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 133631 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 157798 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 8) 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 092685 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570

02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	334	3	Y	6	8	0			-0-
						7	9									
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	129	1	981	3	Y	21	20	0			1
						23	9									
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	403	3	Y	9	10	0			-0-
						10	9									
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	Y	12	10	0			2
						13	9									
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	106	1	1066	3	Y	14	12	0			4
						15	9									
*07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	Y	8	9	0			3
						9	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524

02	3393 X	2369	-0-	-1024	-0-	274	1	2053	3	Y	38	52	0			3
						42	9									
03	3534 X	2736	-0-	-798	-0-	311	1	2369	3	Y	51	50	0			4
						56	9									
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	380	1	3026	3	Y	66	67	0			3
						73	9									
05	3534 X	3299	-0-	-235	-0-	306	1	2927	3	Y	60	53	0			10
						66	9									
06	3090 X	3066	-0-	-24	-0-	272	1	2752	3	Y	38	34	0			14
						42	9									
07	3534 X	2426	-0-	-1108	-0-	199	1	2197	3	Y	27	26	0			15
						30	9									

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10) 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 181869 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862

02	1682 N	459	-0-	-1223	-0-	53 10	1 9	396	3	Y	9	15	0			1
03	2356 N	406	-0-	-1950	-0-	46 9	1 9	351	3	Y	8	9	0			-0-
04	990 N	546	-0-	-444	-0-	59 13	1 9	474	3	Y	12	12	0			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	47 12	1 9	456	3	Y	11	10	0			1
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	557	3	Y	10	8	0			3
07	558 N	487	-0-	-71	-0-	39 10	1 9	438	3	Y	9	8	0			4

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4379 X	4334	-0-	-45	-0-	499	1	3744	3	Y	83	101	0			3
						91	9									
03	4526 X	4284	-0-	-242	-0-	485	1	3693	3	Y	96	94	0			5
						106	9									
04	4290 X	4098	-0-	-192	-0-	447	1	3549	3	Y	93	96	0			2
						102	9									
05	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	437	1	4174	3	Y	103	89	0			16
						113	9									
06	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	437	1	4419	3	Y	73	64	0			25
						80	9									
*07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	390	1	4300	3	Y	87	74	0			38
						96	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	533	3	Y	12	11	0			1
						13	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 213379 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 46 RRCID -> 232649 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234598 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 140 RRCID -> 242495 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (F-23) 67011 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 122L RRCID -> 119728 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-24) 67011 801 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 265987 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 266640 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11174

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-24) //CONT.// 67011 801 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2378 #	1942	-0-	-436	-0-	1908	3	34	9	Y	31	15	0	87	1	40
03	1884 R	1884	-0-	-0-	-0-	1845	3	39	9	Y	35	12	0			63
04	2370 #	1462	-0-	-908	-0-	1438	3	24	9	Y	22	5	0			80
05	2108 #	1441	-0-	-667	-0-	1424	3	17	9	Y	15	5	0			90
06	2040 #	1353	-0-	-687	-0-	297	1	984	3	Y	65	28	0			127
						72	9									
07	2077 #	1133	-0-	-944	-0-	258	1	828	3	Y	43	23	0			147
						47	9									

OLD OCEAN (F-25) 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 247092 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (F-26) 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 233 RRCID -> 128379 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11100 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14993	X	12589	-0-	-2404	-0-	1436	1	10779	3	Y	340	113	0	365	1	123
							374	9									
03	15500	X	13433	-0-	-2067	-0-	1513	1	11524	3	Y	360	107	0	175	1	201
							396	9									
04	13950	X	13100	-0-	-850	-0-	1423	1	11302	3	Y	341	112	0	337	1	93
							375	9									
05	14415	X	14020	-0-	-395	-0-	1287	1	12320	3	Y	375	97	0	185	1	186
							413	9									
06	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	1256	1	12691	3	Y	340	76	0	178	1	272
							374	9									
*07	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	1120	1	12349	3	Y	411	115	0	366	1	202
							452	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 189750 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922

02	20566	X	6179	-0-	-14387	-0-	722	1	5421	3	Y	33	44	0			175
							36	9									
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	599	1	4569	3	Y	20	33	0	132	1	30
							22	9									
04	8160	X	2443	-0-	-5717	-0-	272	1	2153	3	Y	16	17	0			29
							18	9									
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					29
06	7260	X	148	-0-	-7112	-0-	13	1	134	3	Y	1	1	0			29
							1	9									
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					29

OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

02	4901	X	4315	-0-	-586	-0-	495	1	3709	3	Y	101	66	0			145
							111	9									
03	4960	X	4538	-0-	-422	-0-	511	1	3894	3	Y	121	61	0	118	1	87
							133	9									
04	4740	X	4505	-0-	-235	-0-	490	1	3896	3	Y	108	65	0	45	1	85
							119	9									
05	4898	X	4739	-0-	-159	-0-	436	1	4170	3	Y	121	55	0			151
							133	9									
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	429	1	4333	3	Y	174	94	0	134	1	97
							191	9									
*07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	384	1	4239	3	Y	126	71	0			152
							139	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

02	5075	X	3802	-0-	-1273	-0-	3683	3	119	9	Y	108	70	0			144
03	4898	X	3864	-0-	-1034	-0-	3739	3	125	9	Y	114	59	0	59	1	140
04	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	4084	3	111	9	Y	101	66	0	144	1	31
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4361	3	134	9	Y	122	58	0			95
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4422	3	119	9	Y	108	48	0	53	1	102
*07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4219	3	171	9	Y	155	79	0			178

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5597	X	4563	-0-	-1034	-0-	4368	3	195	9	Y	177	64	0			216
03	5983	X	5145	-0-	-838	-0-	4944	3	201	9	Y	183	60	0	220	1	119
04	5640	X	4585	-0-	-1055	-0-	4399	3	186	9	Y	169	56	0	167	1	65
05	5487	X	4561	-0-	-926	-0-	4372	3	189	9	Y	172	46	0			191
06	4980	X	2068	-0-	-2912	-0-	559	1	1345	3	Y	149	31	0	168	1	141
							164	9									
07	5146	X	2026	-0-	-3120	-0-	107	1	1715	3	Y	185	50	0	181	1	95
							204	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

02	5945	X	5055	-0-	-890	-0-	4837	3	218	9	Y	198	115	0			200
03	6014	X	5281	-0-	-733	-0-	5050	3	231	9	Y	210	100	0	162	1	148
04	5640	X	5136	-0-	-504	-0-	4925	3	211	9	Y	192	101	0	168	1	71
05	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	5214	3	226	9	Y	205	88	0			188
06	5640	X	2373	-0-	-3267	-0-	637	1	1531	3	Y	186	81	0	160	1	133
							205	9									
07	5394	X	2175	-0-	-3219	-0-	117	1	1862	3	Y	178	75	0			236
							196	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

02	4205	X	3394	-0-	-811	-0-	3342	3	52	9	N	47	42	0			142
03	4154	X	1451	-0-	-2703	-0-	1388	3	63	9	N	57	16	0	116	1	67
04	3840	X	216	-0-	-3624	-0-	214	3	2	9	N	2	4	0			65
05	3937	X	88	-0-	-3849	-0-	81	3	7	9	N	6	1	0			70
06	3810	X	32	-0-	-3778	-0-	3	1	7	3	N	20	6	0			84
							22	9									
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					84

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3668	3	321	9	Y	292	14	0	182	1	298
03	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	4847	3	406	9	Y	369	16	0	500	1	151
04	5040	X	4550	-0-	-490	-0-	4261	3	289	9	Y	263	15	0	146	1	253
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5163	3	309	9	Y	281	15	0	344	1	175
06	5070	X	2805	-0-	-2265	-0-	570	1	1886	3	Y	317	38	0	184	1	270
							349	9									
07	5239	X	2863	-0-	-2376	-0-	597	1	1923	3	Y	312	42	0	353	1	187
							343	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

02	2494	X	1967	-0-	-527	-0-	1909	3	58	9	Y	53	7	0	95	1	91
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2212	3	69	9	Y	63	7	0			147
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2141	3	69	9	Y	63	7	0			203
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2219	3	61	9	Y	55	6	0	171	1	81
06	2220	N	1122	-0-	-1098	-0-	242	1	803	3	Y	70	15	0			136
							77	9									
07	2294	N	1121	-0-	-1173	-0-	245	1	786	3	Y	82	23	0			195
							90	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 264906 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	184	-0-	-744	-0-	181	3	3	9	N	3	6	0	154	1	27
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	81	1	0			107
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	106					213
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	97	177	1			133
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	188	1	452	3	N	88	13	0			208
							97	9									
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	560	3	N	99	12	0	184	1	111
							109	9									

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

02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9419	2	61	9	N	55	82	1			119
03	6510	X	6267	-0-	-243	-0-	6238	2	29	9	N	26	86	1			59
04	7050	X	5193	-0-	-1857	-0-	5160	2	33	9	N	30					89
05	7285	X	4919	-0-	-2366	-0-	4886	2	33	9	N	30	38	1			81
06	7050	X	3849	-0-	-3201	-0-	3843	2	6	9	N	5	55	1			31
07	7285	X	4595	-0-	-2690	-0-	4563	2	32	9	N	29					60

J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 197 RRCID -> 007680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 205 RRCID -> 007683 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 206 RRCID -> 007684 COMPL. DATE 02/11/1946 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 208 RRCID -> 007687 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 193ST RRCID -> 031353 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840

02	21346 X	13763	-0-	-7583	-0-	1577	1	11838	3	Y	316	417	0			20
						348	9									
03	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	1190	1	9071	3	Y	373	367	0			26
						410	9									
04	21090 X	18737	-0-	-2353	-0-	2046	1	16252	3	Y	399	409	0			16
						439	9									
05	21793 X	13120	-0-	-8673	-0-	1204	1	11509	3	Y	370	324	0			62
						407	9									
06	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	1655	1	16711	3	Y	423	341	0			144
						465	9									
*07	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-	1637	1	18059	3	Y	563	456	0			251
						619	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036239 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 172 RRCID -> 036458 COMPL. DATE 06/12/1965 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 173LT RRCID -> 036459 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 L RRCID -> 042580 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19865 X	17433	-0-	-2432	-0-	2009	1	15072	3	Y	320	413	0			27
						352	9									
03	T. A.	18901	-0-	18901	18901	2142	1	16320	3	Y	399	391	0			35
						439	9									
04	T. A.	5168	-0-	5168	24069	562	1	4468	3	Y	125	150	0			10
						138	9									
05	T. A.	15422	-0-	15422	39491	1415	1	13531	3	Y	433	366	0			77
						476	9									
06	51882 X	12391	-0-	-39491	-0-	1073	1	10836	3	Y	438	358	0			157
						482	9									
07	18910 X	12870	-0-	-6040	-0-	997	1	11004	3	Y	790	606	0			341
						869	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684

02	37120 X	34877	-0-	-2243	-0-	3988	1	29934	3	Y	868	1111	0			63
						955	9									
03	38936 X	37151	-0-	-1785	-0-	4172	1	31792	3	Y	1079	1056	0			86
						1187	9									
04	38160 X	36668	-0-	-1492	-0-	3966	1	31517	3	Y	1077	1108	0			55
						1185	9									
05	39432 X	37536	-0-	-1896	-0-	3442	1	32930	3	Y	1058	926	0			187
						1164	9									
06	39313 X	39313	-0-	-0-	-0-	3451	1	34860	3	Y	911	769	0			329
						1002	9									
*07	37966 X	37966	-0-	-0-	-0-	3085	1	34042	3	Y	763	703	0			389
						839	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6322	X	3949	-0-	-2373	-0-	452	1	3389	3	Y	98	132	0			9
							108	9									
03	4867	X	4157	-0-	-710	-0-	467	1	3557	3	Y	121	119	0			11
							133	9									
04	4710	X	4078	-0-	-632	-0-	441	1	3505	3	Y	120	123	0			8
							132	9									
05	4867	X	4330	-0-	-537	-0-	397	1	3799	3	Y	122	107	0			23
							134	9									
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	429	1	4332	3	Y	114	94	0			43
							125	9									
07	4216	X	3845	-0-	-371	-0-	312	1	3448	3	Y	77	76	0			44
							85	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	19111	X	17979	-0-	-1132	-0-	2055	1	15416	3	Y	462	591	0			37
							508	9									
03	20429	X	18635	-0-	-1794	-0-	2088	1	15916	3	Y	574	562	0			49
							631	9									
04	19770	X	17832	-0-	-1938	-0-	1924	1	15286	3	Y	565	582	0			32
							622	9									
05	20274	X	19317	-0-	-957	-0-	1769	1	16926	3	Y	565	494	0			103
							622	9									
06	19620	X	19301	-0-	-319	-0-	1692	1	17083	3	Y	478	404	0			177
							526	9									
*07	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	1579	1	17412	3	Y	406	373	0			210
							447	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	15457	X	13662	-0-	-1795	-0-	1563	1	11734	3	Y	332	421	0			23
							365	9									
03	12524	X	12243	-0-	-281	-0-	1369	1	10432	3	Y	402	394	0			31
							442	9									
04	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	1519	1	12069	3	Y	425	435	0			21
							468	9									
05	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	1395	1	13344	3	Y	433	378	0			76
							476	9									
06	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	1352	1	13656	3	Y	333	286	0			123
							366	9									
*07	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	1303	1	14376	3	Y	295	269	0			149
							325	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5452	X	4515	-0-	-937	-0-	521	1	3905	3	Y	81	105	0			5
							89	9									
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	638	1	4870	3	Y	119	115	0			9
							131	9									
04	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	726	1	5765	3	Y	142	144	0			7
							156	9									
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	618	1	5907	3	Y	136	119	0			24
							150	9									
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	459	1	4636	3	Y	109	93	0			40
							120	9									
07	5146	X	4546	-0-	-600	-0-	366	1	4041	3	Y	126	107	0			59
							139	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644

02	34539	X	31391	-0-	-3148	-0-	3590	1	26942	3	Y	781	890	0			52
							859	9									
03	33584	X	33584	-0-	-0-	-0-	3772	1	28739	3	Y	975	948	0			79
							1073	9									
04	35520	X	32441	-0-	-3079	-0-	3509	1	27884	3	Y	953	982	0			50
							1048	9									
05	36704	X	34685	-0-	-2019	-0-	3180	1	30429	3	Y	978	853	0			175
							1076	9									
06	33452	X	33452	-0-	-0-	-0-	2937	1	29665	3	Y	773	662	0			286
							850	9									
07	33573	X	27317	-0-	-6256	-0-	2218	1	24470	3	Y	572	551	0			307
							629	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782

02	34046	X	30074	-0-	-3972	-0-	3466	1	26012	3	Y	542	700	0			42
							596	9									
03	33759	X	31700	-0-	-2059	-0-	3592	1	27373	3	Y	668	654	0			56
							735	9									
04	32670	X	30575	-0-	-2095	-0-	3338	1	26521	3	Y	651	671	0			36
							716	9									
05	33759	X	31528	-0-	-2231	-0-	2917	1	27901	3	Y	645	563	0			118
							710	9									
06	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	2946	1	29749	3	Y	695	567	0			246
							765	9									
*07	32417	X	32417	-0-	-0-	-0-	2612	1	28816	3	Y	899	734	0			411
							989	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639

02	31900	X	27568	-0-	-4332	-0-	3153	1	23660	3	Y	686	883	0			46
							755	9									
03	32736	X	27930	-0-	-4806	-0-	3136	1	23902	3	Y	811	797	0			60
							892	9									
04	31590	X	29090	-0-	-2500	-0-	3147	1	25002	3	Y	855	876	0			39
							941	9									
05	32643	X	29298	-0-	-3345	-0-	2687	1	25702	3	Y	826	723	0			142
							909	9									
06	30720	X	26618	-0-	-4102	-0-	2337	1	23604	3	Y	615	533	0			224
							677	9									
07	30070	X	25639	-0-	-4431	-0-	2084	1	22988	3	Y	515	479	0			260
							567	9									

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

02	2987 X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	62	99	0			10
03	2666 X	2273	-0-	-393	-0-	255	1	1941	3	Y	70	70	0			10
						77	9									
04	5280 X	4789	-0-	-491	-0-	515	1	4096	3	Y	162	160	0			12
						178	9									
05	5456 X	4760	-0-	-696	-0-	435	1	4154	3	Y	155	135	0			32
						171	9									
06	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	892	1	9010	3	Y	259	200	0			91
						285	9									
*07	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	583	1	6433	3	Y	152	153	0			90
						167	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

02	5365 X	4905	-0-	-460	-0-	565	1	4243	3	Y	88	114	0			4
						97	9									
03	5425 X	5183	-0-	-242	-0-	587	1	4476	3	Y	109	107	0			6
						120	9									
04	5370 X	5143	-0-	-227	-0-	562	1	4460	3	Y	110	113	0			3
						121	9									
05	5549 X	5390	-0-	-159	-0-	498	1	4771	3	Y	110	96	0			17
						121	9									
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	479	1	4837	3	Y	114	93	0			38
						125	9									
07	5301 X	5112	-0-	-189	-0-	411	1	4545	3	Y	142	117	0			63
						156	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

02	3741 X	3407	-0-	-334	-0-	392	1	2948	3	N	61	80	0			9
						67	9									
03	3937 X	3518	-0-	-419	-0-	398	1	3039	3	N	74	73	0			10
						81	9									
04	3810 X	3410	-0-	-400	-0-	372	1	2958	3	N	73	75	0			8
						80	9									
05	3844 X	1440	-0-	-2404	-0-	133	1	1274	3	N	30	28	0			10
						33	9									
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	10	0			-0-
07	3627 X	1730	-0-	-1897	-0-	140	1	1537	3	N	48	31	0			17
						53	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1918	-0-	-170	-0-	219	1	1648	3	N	46	58	0			5
							51	9									
03	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	233	1	1774	3	N	57	56	0			6
							63	9									
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	218	1	1735	3	N	57	58	0			5
							63	9									
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	198	1	1891	3	N	58	51	0			12
							64	9									
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	190	1	1921	3	N	43	37	0			18
							47	9									
07	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	167	1	1843	3	N	36	33	0			21
							40	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 250 RRCID -> 250503 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10429 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	81879	X	81879	-0-	-0-	-0-	9347	1	70139	3	N	2175	2533	0			148
							2393	9									
03	80497	X	80497	-0-	-0-	-0-	9029	1	68807	3	N	2419	2370	0			197
							2661	9									
04	72712	X	72712	-0-	-0-	-0-	7857	1	62418	3	N	2215	2294	0			118
							2437	9									
05	87513	X	70112	-0-	-17401	-0-	6425	1	61470	3	N	2015	1770	0			363
							2217	9									
06	84690	X	54007	-0-	-30683	-0-	4742	1	47893	3	N	1247	1126	0			484
							1372	9									
07	87513	X	49552	-0-	-37961	-0-	4028	1	44396	3	N	1025	970	0			539
							1128	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1595	X	995	-0-	-600	-0-	115	1	860	3	N	18	23	0			-0-
							20	9									
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	185	1	1407	3	N	34	33	0			1
							37	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	191	1	1522	3	N	37	38	0			-0-
							41	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	161	1	1540	3	N	36	31	0			5
							40	9									
06	1590	N	826	-0-	-764	-0-	73	1	735	3	N	16	17	0			4
							18	9									
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	148	1	1633	3	N	51	37	0			18
							56	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3799	X	3216	-0-	-583	-0-	368	1	2760	3	N	80	103	0			4
							88	9									
03	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	400	1	3047	3	N	103	101	0			6
							113	9									
04	3930	X	3421	-0-	-509	-0-	370	1	2941	3	N	100	104	0			2
							110	9									
05	4061	X	3740	-0-	-321	-0-	343	1	3281	3	N	105	92	0			15
							116	9									
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	319	1	3226	3	N	85	72	0			28
							94	9									
07	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	280	1	3083	3	N	69	64	0			33
							76	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	33265 X	33265	-0-	-0-	-0-	3834	1	28771	3	N	600	738	0			42
						660	9									
03	37095 X	37095	-0-	-0-	-0-	4203	1	32033	3	N	781	761	0			62
						859	9									
04	33238 X	33238	-0-	-0-	-0-	3629	1	28829	3	N	709	735	0			36
						780	9									
05	35557 X	34798	-0-	-759	-0-	3220	1	30796	3	N	711	622	0			125
						782	9									
06	35910 X	30591	-0-	-5319	-0-	2693	1	27194	3	N	640	534	0			231
						704	9									
07	37107 X	30796	-0-	-6311	-0-	2481	1	27376	3	N	854	697	0			388
						939	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622

02	1972 N	1762	-0-	-210	-0-	202	1	1523	3	Y	34	43	0			1
						37	9									
03	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	219	1	1662	3	Y	41	40	0			2
						45	9									
04	2010 N	1878	-0-	-132	-0-	205	1	1629	3	Y	40	41	0			1
						44	9									
05	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	155	1	1477	3	Y	34	30	0			5
						37	9									
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	179	1	1810	3	Y	42	34	0			13
						46	9									
*07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	159	1	1756	3	Y	55	45	0			23
						61	9									

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151

02	7163 #	6470	-0-	-693	-0-	6414	2	56	9	N	51	107	1			65
03	7347 #	6314	-0-	-1033	-0-	6260	2	54	9	N	49	57	1			57
04	6840 #	6430	-0-	-410	-0-	6318	2	112	9	N	102					159
05	7006 #	6697	-0-	-309	-0-	6585	2	112	9	N	102	134	1			127
06	6780 #	6158	-0-	-622	-0-	6060	2	98	9	N	89	104	1			112
07	6913 #	6660	-0-	-253	-0-	6562	2	98	9	N	89					201

OLD OCEAN E (F-20) 67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN, E. (10400) 67013 400 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
CHRISTIAN, C.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091073 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
CROWELL WELL #: 1 RRCID -> 233353 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3074 #	310	-0-	-2764	-0-	49	1	99	2	N	147	190	1			59
						162	9									
03	3348 #	51	-0-	-3297	-0-	51	2			N	-0-					59
04	3240 #	1354	-0-	-1886	-0-	1275	2	79	9	N	72					131
05	3348 #	2063	-0-	-1285	-0-	2	1	1942	2	N	108					239
						119	9									
06	2730 #	1418	-0-	-1312	-0-	1337	2	81	9	N	74					313
*07	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1586	2	78	9	N	71	188	1			196

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 3376 - 3386

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670

02	261 #	217	-0-	-44	-0-	217	2			N	-0-					169
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	24	168	1			25
04	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					25
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
06	240 #	69	-0-	-171	-0-	69	2			N	-0-					25
*07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	463	2	3	9	N	3					28

OLD WAVERLY (YEGUA 4050) 67060 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135170 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4037 - 4041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4100) 67060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089606 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4061 - 4068

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4200) 67060 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY - CLUXTON WELL #: 1 RRCID -> 157852 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 3600 - 3610

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163313 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
VONDRA ENERGY CORP. 887322
MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4031		527	-0-	-3504	-0-	15	1	438	3	Y	67	95	1			13
							74	9									
03	3379		2899	-0-	-480	-0-	134	1	2211	3	Y	504	399	1			118
							554	9									
04	3270		795	-0-	-2475	-0-	49	1	673	3	Y	66	173	1			11
							73	9									
05	4189		4189	-0-	-0-	-0-	227	1	3136	3	Y	751	667	1			95
							826	9									
06	4899		4899	-0-	-0-	-0-	270	1	3811	3	Y	744	680	1			159
							818	9									
07	2914	#	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					159

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
FIVE-JAB, INC. 271310
OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LGDC CORPORATION 500227
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	R	7192	-0-	-0-	-0-	836	1	6319	2	N	34					197
							37	9									
03	7244	R	7244	-0-	-0-	-0-	868	1	6375	2	N	1					198
							1	9									
04	7091	R	7091	-0-	-0-	-0-	852	1	6225	2	N	13	171	1			40
							14	9									
05	7688	#	7466	-0-	-222	-0-	868	1	6579	2	N	17					57
							19	9									
06	7440	#	6846	-0-	-594	-0-	852	1	5975	2	N	17					74
							19	9									
07	7688	#	7001	-0-	-687	-0-	868	1	6110	2	N	21					95
							23	9									

ORA (13400 SAND) 67475 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
MCGOWN FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 275810 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 13938 PERF.13520 - 13626

02	160992	X	160992	-0-	-0-	-0-	2616	1	138826	2	N	17773	17763	1			630
							19550	9									
03	231995	X	231995	-0-	-0-	-0-	2750	1	202347	2	N	24453	24278	1			805
							26898	9									
04	231712	X	231712	-0-	-0-	-0-	2714	1	204170	2	N	22571	22478	1			898
							24828	9									
05	237261	X	237261	-0-	-0-	-0-	2809	1	210334	2	N	21925	22206	1			617
							24118	9									
06	224389	X	224389	-0-	-0-	-0-	2718	1	200241	2	N	19482	19393	1			706
							21430	9									
*07	234227	X	234227	-0-	-0-	-0-	2798	1	209836	2	N	19630	19557	1			779
							21593	9									

MCGOWN FARMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277253 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		109

FINCH FAMILY TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 280753 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13602 - 13697

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ORANGE * //CONT.// 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY //CONT.// 064101
BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

02	2893	2893	-0-	-0-	-0-	580	1	2298	2	N	14					261
						15	9									
03	1953	1881	-0-	-72	-0-	540	1	1341	2	N	-0-	170	1			91
04	1890	1116	-0-	-774	-0-	380	1	624	2	N	102	177	1			16
						112	9									
05	1953	1750	-0-	-203	-0-	600	1	1131	2	N	17					33
						19	9									
06	1890	680	-0-	-1210	-0-	360	1	313	2	N	6					39
						7	9									
07	1147 N	466	-0-	-681	-0-	160	1	296	2	N	9					48
						10	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					28
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					28
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	2	8	9	N	7					35
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAECHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546

02	5510	X	3884	-0-	-1626	-0-	518	1	3336	2	Y	27	49	1			35
							30	9									
03	DLQ G-10		3557	-0-	3557	3557	677	1	2824	2	Y	51	42	1			44
							56	9									
04	DLQ G-10		2186	-0-	2186	5743	352	1	1827	2	Y	6					50
							7	9									
05	DLQ G-10		4102	-0-	4102	9845	179	1	3903	2	Y	18	35	1			33
							20	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9845					Y	NO RPT					33
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9845					Y	NO RPT					33

KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

02	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	842	1	5416	2	Y	49	52	1			57
							54	9									
03	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	563	1	2345	2	Y	48	68	1			37
							53	9									
04	DLQ G-10		4674	-0-	4674	7635	743	1	3855	2	Y	69					106
							76	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7635					Y	NO RPT					106
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7635					Y	NO RPT					106
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7635					Y	NO RPT					106

KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	85	1	6304	2	N	100					145
							110	9									
03	DLQ G-10		6249	-0-	6249	6249	9	1	6030	2	N	191	191	1			145
							210	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6249					N	NO RPT					145
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6249					N	NO RPT					145
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6249					N	NO RPT					145
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6249					N	NO RPT					145

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3393 X	2645	-0-	-748	-0-	71	1	2548	2	Y	24	120	1			47
						26	9									
03	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7888 X	5455	-0-	-2433	-0-	566	1	4855	2	N	31					78
						34	9									
03	DLQ G-10	8193	-0-	8193	8193	1012	1	7177	2	N	4					82
						4	9									
04	DLQ G-10	6890	-0-	6890	15083	926	1	5854	2	N	100					182
						110	9									
05	DLQ G-10	8001	-0-	8001	23084	161	1	7773	2	N	61	175	1			68
						67	9									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23084					N	NO RPT					68
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23084					N	NO RPT					68

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	541	1	4636	2	Y	-0-					38
03	DLQ G-10	4239	-0-	4239	4239	522	1	3706	2	Y	10					48
						11	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	565 N	-0-	-0-	-565	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					25
06	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					25
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3451 X	2172	-0-	-1279	-0-	2171	2	1	9	Y	1	123	1			30
03	DLQ G-10	3053	-0-	3053	3053	3036	2	17	9	Y	15					45
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3364 X	2185	-0-	-1179	-0-	2185	2			Y	-0-					85
03	DLQ G-10	2031	-0-	2031	2031	2020	2	11	9	Y	10					95
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813 X	2381	-0-	-432	-0-	13	1	2348	2	Y	18					42
						20	9									
03	DLQ G-10	1570	-0-	1570	1570	6	1	1564	2	Y	-0-					42
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	482	1	3099	2	Y	25	49	1			33
						28	9									
03	DLQ G-10	3646	-0-	3646	3646	695	1	2895	2	Y	51	39	1			45
						56	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3646					Y	NO RPT					45
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3646					Y	NO RPT					45
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3646					Y	NO RPT					45
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3646					Y	NO RPT					45

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

02	5104 X	2068	-0-	-3036	-0-	200	1	1862	2	N	5					17
						6	9									
03	5084 X	4146	-0-	-938	-0-	525	1	3608	2	N	12					29
						13	9									
04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	750	1	4787	2	N	10					39
						11	9									
05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	725	1	4395	2	N	27					66
						30	9									
06	4020 X	2519	-0-	-1501	-0-	450	1	2046	2	N	21					87
						23	9									
07	5735 X	5370	-0-	-365	-0-	750	1	4580	2	N	36					123
						40	9									

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

02	2987 X	347	-0-	-2640	-0-	329	1	18	9	Y	16	36	1			22
03	DLQ G-10	2155	-0-	2155	2155	410	1	1710	2	Y	32	27	1			27
						35	9									
04	DLQ G-10	1779	-0-	1779	3934	285	1	1479	2	Y	14					41
						15	9									
05	DLQ G-10	2075	-0-	2075	6009	91	1	1980	2	Y	4	28	1			17
						4	9									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6009					Y	NO RPT					17
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6009					Y	NO RPT					17

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	2	N	8	49	1			14
							9	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	122	1	904	2	N	28					42
							31	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

02	5423	#	4664	-0-	-759	-0-	4500	2	164	9	N	149					308
03	5507	R	5507	-0-	-0-	-0-	5333	2	174	9	N	158	176	1			290
04	5250	#	5083	-0-	-167	-0-	4938	2	145	9	N	132	177	1			245
05	5425	#	4364	-0-	-1061	-0-	4243	2	121	9	N	110					355
06	5340	#	4073	-0-	-1267	-0-	3956	2	117	9	N	106	174	1			287
07	5518	#	4527	-0-	-991	-0-	4375	2	152	9	N	138	176	1			249

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 34 RRCID -> 254210 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3) 67947 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 54 RRCID -> 130939 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OYSTER BAYOU (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) 67953 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 77 RRCID -> 210203 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OYSTER CREEK (6420 SAND) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10443	10443	-0-	-0-	-0-	232	1	10183	2	N	25					142
						28	9									
03	12772 #	12338	-0-	-434	-0-	248	1	12050	2	N	36					178
						40	9									
04	12360 #	11170	-0-	-1190	-0-	240	1	10904	2	N	24	175	1			27
						26	9									
05	12710 #	1209	-0-	-11501	-0-	25	1	1182	2	N	2					29
						2	9									
06	11940 #	8076	-0-	-3864	-0-	184	1	7870	2	N	20					49
						22	9									
07	12338 #	7477	-0-	-4861	-0-	200	1	7269	2	N	7					56
						8	9									

OYSTER CREEK (FRIO 7100) 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN FEE WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (1300) 67964 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OYSTER LAKE, W. (1400) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OYSTER LAKE, W. (3850) 67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 308 WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE,W.(3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A) 68304 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 276474 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	#	1147	-0-	-448	-0-	392	1	755	9	N	686	944	1			330
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	419	1	788	9	N	716	745	1			301
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	405	1	704	9	N	640	754	1			187
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	416	1	717	9	N	652	563	1			276
06	1170	N	837	-0-	-333	-0-	292	1	545	9	N	495	552	1			219
07	1147	N	878	-0-	-269	-0-	294	1	584	9	N	531	559	1			191

PADGETT, W. (YEGUA Y-3) 68307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DUBOSE WELL #: 2 RRCID -> 279734 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	28797		7010	-0-	-21787	-0-	754	1	342	3	N	1527	1656	1			325
							4234	5	1680	9							
03	30783		7049	-0-	-23734	-0-	806	1	4526	5	N	1561	1521	1			365
							1717	9									
04	29790		6671	-0-	-23119	-0-	780	1	4416	5	N	1341	1312	1			394
							1475	9									
05	30783		7065	-0-	-23718	-0-	801	1	4614	5	N	1500	1515	1			379
							1650	9									
06	7260	#	5315	-0-	-1945	-0-	732	1	3396	5	N	1079	1123	1			335
							1187	9									
07	7502	#	6018	-0-	-1484	-0-	822	1	3723	5	N	1339	1135	1			539
							1473	9									

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3480	#	3395	-0-	-85	-0-	3395	2			N	-0-					73
03	3193	#	2962	-0-	-231	-0-	2962	2			N	-0-	41	1			32
04	2910	#	2894	-0-	-16	-0-	2844	2	50	9	N	45					77
05	3627	#	2562	-0-	-1065	-0-	2556	2	6	9	N	5					82
06	3510	#	2325	-0-	-1185	-0-	2319	2	6	9	N	5					87
07	3627	#	1991	-0-	-1636	-0-	1980	2	11	9	N	10					97

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALACIOS (FRIO -B-) //CONT.// 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1363 N	1290	-0-	-73	-0-	1290	2			N	-0-					139
03	1364 N	666	-0-	-698	-0-	622	2	44	9	N	40					179
04	1380 N	664	-0-	-716	-0-	607	2	57	9	N	52					231
05	1364 N	1092	-0-	-272	-0-	1092	2			N	-0-					231
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	976	2	23	9	N	21					252
*07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	972	2	33	9	N	30	172	1			110

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					232
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-	8	1			224
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					224
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					224
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					224
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					224

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

02	8845 X	7997	-0-	-848	-0-	7997	2			Y	-0-					-0-
03	10385 X	7563	-0-	-2822	-0-	7410	2	153	9	Y	139	139	1			-0-
04	8040 X	7105	-0-	-935	-0-	7022	2	83	9	Y	75					75
05	8556 X	6720	-0-	-1836	-0-	6674	2	46	9	Y	42					117
06	8280 X	6448	-0-	-1832	-0-	6404	2	44	9	Y	40					157
07	8556 X	5296	-0-	-3260	-0-	5260	2	36	9	Y	33					190

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	2			Y	-0-					104
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	Y	8					112
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	Y	5					117
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	168	2	17	9	Y	15					132
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					132
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	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

02	522 N	307	-0-	-215	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

02	13891 X	9060	-0-	-4831	-0-	46	1	8990	2	N	22					251
						24	9									
03	17236 X	6969	-0-	-10267	-0-	49	1	6920	2	N	-0-					251
04	16680 X	4365	-0-	-12315	-0-	47	1	4318	2	N	-0-					251
05	17236 X	4062	-0-	-13174	-0-	49	1	4013	2	N	-0-					251
*06	14250 X	1108	-0-	-13142	-0-	17	1	1091	2	N	-0-					251
07	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					251

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

02	21576 X	11068	-0-	-10508	-0-	45	1	10998	2	Y	23					152
						25	9									
03	18910 X	11123	-0-	-7787	-0-	48	1	11075	2	Y	-0-					152
04	18300 X	13613	-0-	-4687	-0-	47	1	13524	2	Y	38					190
						42	9									
05	16864 X	12442	-0-	-4422	-0-	48	1	12351	2	Y	39	177	1			52
						43	9									
*06	11940 X	11122	-0-	-818	-0-	47	1	11033	2	Y	38					90
						42	9									
07	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	36					126

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
31 OPERATING LLC 953535
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-					34
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					34
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					34

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403

02	0 W	10674	-0-	10674	59511	10426	2	248	9	N	225	274	1			90
03	13609	10801	-0-	-2808	56703	10691	2	110	9	N	100	78	1			112
04	13170	7446	-0-	-5724	50979	7225	2	221	9	N	201	263	1			50
05	13609	6917	-0-	-6692	44287	6757	2	160	9	N	145					195
06	13170	8514	-0-	-4656	39631	8271	2	243	9	N	221	327	1			89
*07	13609	6839	-0-	-6770	32861	6609	2	230	9	N	209	184	1			114

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 280583 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389

08	0	18188	-0-	18188	126484	17808	2	380	9	N	345	569	1			100
09	0	15908	-0-	15908	142392	15514	2	394	9	N	358	224	1			234
10	0	13229	-0-	13229	155621	13016	2	213	9	N	194	202	1			226
11	0	10106	-0-	10106	165727	9836	2	270	9	N	245	207	1			264
12	0	NO RPT	-0-	-0-	165727					N	NO RPT					264
01	0	NO RPT	-0-	-0-	165727					N	NO RPT					264
02	7600	NO RPT	-0-	-7600	158127					N	NO RPT					264
03	12400	NO RPT	-0-	-12400	145727					N	NO RPT					264
04	12000	NO RPT	-0-	-12000	133727					N	NO RPT					264
05	12400	NO RPT	-0-	-12400	121327					N	NO RPT					264
06	12000	NO RPT	-0-	-12000	109327					N	NO RPT					264
07	12400	NO RPT	-0-	-12400	96927					N	NO RPT					264

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LINN OPERATING, INC. 501545
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH (YEGUA, LOWER) //CONT.// 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
MARATHON OIL COMPANY 525380
PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11905 - 11925

02	37874	NO RPT	-0-	-37874	-0-			N	NO RPT			-0-
03	40486	NO RPT	-0-	-40486	-0-			N	NO RPT			-0-
04	39180	NO RPT	-0-	-39180	-0-			N	NO RPT			-0-
05	40486	NO RPT	-0-	-40486	-0-			N	NO RPT			-0-
06	39180	NO RPT	-0-	-39180	-0-			N	NO RPT			-0-
07	40486	NO RPT	-0-	-40486	-0-			N	NO RPT			-0-

KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7112 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	3735	-0-	-644	-0-	407	1	3129	3	N	181	196	1			92
						199	9									
03	4681	3887	-0-	-794	-0-	658	1	3051	3	N	162	202	1			52
						178	9									
04	4380 #	4006	-0-	-374	-0-	818	1	3003	3	N	168	167	1			53
						185	9									
05	4030 #	3879	-0-	-151	-0-	1039	1	2668	3	N	156	172	1			37
						172	9									
06	3876 R	3876	-0-	-0-	-0-	795	1	2891	3	N	173	167	1			43
						190	9									
07	4154 #	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					43

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PELICAN, EAST (WILCOX 8900) 70328 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
D.C. ENERGY 196099
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 122378 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8898 - 8914

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2663	3	279	9	N	254	181	1			260
03	3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	2814	3	318	9	N	289	370	1			179
04	3032 R	3032	-0-	-0-	-0-	2757	3	275	9	N	250	182	1			247
05	3053 R	3053	-0-	-0-	-0-	2782	3	271	9	N	246	369	1			124
*06	3030 #	2558	-0-	-472	-0-	2282	3	276	9	N	251	183	1			192
07	3131 #	2998	-0-	-133	-0-	2741	3	257	9	N	234	183	1			243

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1152	2	63	9	N	57					202
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1132	2	56	9	N	51					253
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1142	2	50	9	N	45					298
05	1116 N	893	-0-	-223	-0-	891	2	2	9	N	2					300
06	1080 N	742	-0-	-338	-0-	742	2			N	-0-					300
07	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	286	1	818	2	N	-0-					300

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

02	6467 #	6022	-0-	-445	-0-	5757	2	265	9	N	241	191	1			107
03	6913 #	6564	-0-	-349	-0-	6300	2	264	9	N	240	183	1			164
04	6360 #	5719	-0-	-641	-0-	5438	2	281	9	N	255	355	1			64
05	6572 #	6408	-0-	-164	-0-	6104	2	304	9	N	276	186	1			154
06	6360 #	5800	-0-	-560	-0-	5621	2	179	9	N	163	183	1			134
07	6572 #	5874	-0-	-698	-0-	5607	2	267	9	N	243	183	1			194

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FIVE-JAB, INC. 271310
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					N	970	1102	1			233
03	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	1019	732	1			520
04	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	17467	3	1091	9	N	992	1285	1			227
05	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	1040	910	1			357
06	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	17849	3	1100	9	N	1000	1077	1			280
07	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					280

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	91	1	6803	2	N	172						297
							189	9										
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	91	1	8390	2	N	320	566	1				51
							352	9										
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	91	1	7814	2	N	324	185	1				190
							356	9										
05	8215	X	5112	-0-	-3103	-0-	550	1	4339	2	N	203	178	1				215
							223	9										
*06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	300	1	7703	2	N	319	473	1				61
							351	9										
*07	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	310	1	7728	2	N	303	163	1	7	8		194
							333	9										

PHASE FOUR (9050 YEGUA) 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
CLAPP WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	370	1	24	2	N	33						388
							36	9										
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	189	1				201
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-						201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						201

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	40350	X	40350	-0-	-0-	-0-	553	1	38163	2	N	1485	1665	1			443
							1634	9									
03	42873	X	40235	-0-	-2638	-0-	566	1	37979	2	N	1536	1770	1			209
							1690	9									
04	41430	X	37812	-0-	-3618	-0-	533	1	35617	2	N	1511	1224	1			496
							1662	9									
05	42811	X	37290	-0-	-5521	-0-	35112	1	555	2	N	1475	1470	1			501
							1623	9									
06	41490	X	35105	-0-	-6385	-0-	534	1	33175	2	N	1269	927	1			843
							1396	9									
07	42873	X	35516	-0-	-7357	-0-	550	1	33467	2	N	1363	1267	1			939
							1499	9									

JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215

02	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

02	4872	X	4572	-0-	-300	-0-	595	1	3905	2	N	65	191	1			130
							72	9									
03	5394	X	4324	-0-	-1070	-0-	612	1	3679	2	N	30					160
							33	9									
04	4950	X	4269	-0-	-681	-0-	566	1	3671	2	N	29					189
							32	9									
05	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	3782	1	601	2	N	28					217
							31	9									
06	4740	X	4108	-0-	-632	-0-	575	1	3508	2	N	23					240
							25	9									
07	4898	X	3829	-0-	-1069	-0-	562	1	3250	2	N	15					255
							17	9									

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731

02	56637	X	7189	-0-	-49448	-0-	58	1	6302	2	N	754	707	1			543
							829	9									
03	60543	X	7099	-0-	-53444	-0-	35	1	6227	2	N	761	1032	1			272
							837	9									
04	9360	X	6922	-0-	-2438	-0-	35	1	6074	2	N	739	565	1			446
							813	9									
05	9672	X	6787	-0-	-2885	-0-	6002	1	35	2	N	682	731	1			397
							750	9									
06	8400	X	6270	-0-	-2130	-0-	34	1	5537	2	N	635	352	1			680
							699	9									
07	7688	X	5990	-0-	-1698	-0-	35	1	5294	2	N	601	715	1			566
							661	9									

ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103

02	61538	X	-0-	-0-	-61538	-0-					N	-0-					132
03	65782	X	-0-	-0-	-65782	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
MILLER-PALT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279196 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8600 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	40194 X	15028	-0-	-25166	-0-	31	1	14982	2	N	14					105
						15	9									
03	42966 X	5884	-0-	-37082	-0-	18	1	4845	2	N	928	880	1			153
						1021	9									
04	15930 X	1437	-0-	-14493	-0-	62	1	701	2	N	613	509	1			257
						674	9									
05	16461 X	4774	-0-	-11687	-0-	2170	1	197	2	N	2188	2103	1			342
						2407	9									
06	15930 X	42	-0-	-15888	-0-	1	1	10	2	N	28	168	1			202
						31	9									
07	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	1269	1353	1			118

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
HMC/PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1328	3	55	9	N	50					177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					177
05	1488 N	1220	-0-	-268	-0-	1122	3	98	9	N	89					266
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	182	1			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARMOUR TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 279821 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9415 - 9602

02	65337 X	8033	-0-	-57304	-0-	7811	3	222	9	N	202	177	1			245
03	69843 X	6525	-0-	-63318	-0-	42	1	6293	3	N	173	191	1			227
						190	9									
04	67590 X	5517	-0-	-62073	-0-	5344	3	173	9	N	157	189	1			195
05	28834 X	5282	-0-	-23552	-0-	5119	3	163	9	N	148					343
06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4001	3	142	9	N	129	188	1			284
07	8587 X	6534	-0-	-2053	-0-	2715	1	3686	3	N	121					405
						133	9									

PHASE FOUR (9560 YEGUA) //CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
CLAPP WELL #: 2 RRCID -> 274737 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10483 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

KUBELA WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465

02	10696 X	7729	-0-	-2967	-0-	418	1	6662	2	N	590	719	1			297
						649	9									
03	10137 X	8685	-0-	-1452	-0-	488	1	7438	2	N	690	738	1			249
						759	9									
04	10230 X	7992	-0-	-2238	-0-	453	1	6802	2	N	670	727	1			192
						737	9									
05	10571 X	7731	-0-	-2840	-0-	6505	1	516	2	N	645	563	1			274
						710	9									
06	10230 X	6946	-0-	-3284	-0-	519	1	5889	2	N	489	547	1			216
						538	9									
07	8680 X	7700	-0-	-980	-0-	511	1	6550	2	N	581	354	1			443
						639	9									

DLCC WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926

02	64699 X	3613	-0-	-61086	-0-	33	1	3405	2	N	159	186	1			140
						175	9									
03	69161 X	3599	-0-	-65562	-0-	36	1	3446	2	N	106	191	1			55
						117	9									
04	66930 X	3182	-0-	-63748	-0-	36	1	2995	2	N	137					192
						151	9									
05	69161 X	2866	-0-	-66295	-0-	2689	1	36	2	N	128	171	1			149
						141	9									
06	66930 X	2992	-0-	-63938	-0-	35	1	2856	2	N	92	176	1			65
						101	9									
07	69161 X	3632	-0-	-65529	-0-	36	1	3445	2	N	137					202
						151	9									

PHASE FOUR (10400 YEGUA) 71114 492 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 215898 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10401 - 10491

02	5046	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-					729
03	5394	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-	358	1			371
04	19608	19608	-0-	-0-	-0-	17439	2	2169	9	N	1972	1681	1			662
05	6921	6921	-0-	-0-	-0-	40	1	6174	2	N	643	733	1			572
						707	9									
*06	1848 R	1848	-0-	-0-	-0-	40	1	1722	2	N	78	169	1			481
						86	9									
07	5394	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-	353	1			128

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 PROD	INJECT. (I) 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
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	468	1	2342	2	N	105					205
						116	9									
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	468	1	2861	2	N	99					304
						109	9									
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	468	1	2958	2	N	102	174	1			232
						112	9									
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	468	1	3242	2	N	109	180	1			161
						120	9									
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	468	1	2509	2	N	101					262
						111	9									
*07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	468	1	2678	2	N	64	169	1			157
						70	9									

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

02	5655 #	5138	-0-	-517	-0-	346	1	4691	2	N	92	190	1			129
						101	9									
03	5596 R	5596	-0-	-0-	-0-	346	1	5151	2	N	90					219
						99	9									
04	5511 R	5511	-0-	-0-	-0-	346	1	5071	2	N	85					304
						94	9									
05	5592 R	5592	-0-	-0-	-0-	346	1	5127	2	N	108	187	1			225
						119	9									
06	5430 #	4434	-0-	-996	-0-	346	1	3977	2	N	101	177	1			149
						111	9									
07	5704 #	5046	-0-	-658	-0-	346	1	4628	2	N	65					214
						72	9									

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
BENDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264915 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11079 - 11088

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHEASANT (F-21) 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

PHEASANT (F-21) //CONT.// 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 J RRCID -> 032706 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

02	0	W	78	-0-	78	B	-86834	39	2	39	9	N	35					257
03	248	N	93	-0-	-155	B	-86834	32	2	61	9	N	55					312
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-86834					N	39					351
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-86834					N	26					377
06	90	N	39	-0-	-51	B	-86834	7	2	32	9	N	29					406
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-86834					N	38					444

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

02	6844	X	920	-0-	-5924	B	-0-	85	1	751	2	N	76	181	1			232
								84	9									
03	7316	X	427	-0-	-6889	B	-0-	60	1	314	2	N	48					280
								53	9									
04	4080	X	869	-0-	-3211	B	-0-	116	1	662	2	N	83	200	1			163
								91	9									
05	3658	X	754	-0-	-2904	B	-0-	155	1	514	2	N	77					240
								85	9									
06	3540	X	285	-0-	-3255	B	-0-	14	1	232	2	N	35	193	1			82
								39	9									
07	992	X	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					82

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

02	3306	X	2638	-0-	-668	B	-0-	29	1	2344	2	N	241	487	1			65
								265	9									
03	3503	X	2589	-0-	-914	B	-0-	31	1	2375	2	N	166	179	1			52
								183	9									
04	2970	X	2501	-0-	-469	B	-0-	30	1	2060	2	N	374	371	1			55
								411	9									
05	2852	X	2277	-0-	-575	B	-0-	31	1	1986	2	N	236	84	1			207
								260	9									
06	2730	X	1973	-0-	-757	B	-0-	29	1	1585	2	N	326	375	1			158
								359	9									
07	2821	X	1922	-0-	-899	B	-0-	29	1	1517	2	N	342	198	1			302
								376	9									

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3285	7448	-0-	4163 B	-89215	56	1	6605	2	N	715	686	1			91
						787	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -89215																
03	0 #	8146	-0-	8146 B	-81069	62	1	6971	2	N	1012	1045	1			58
						1113	9									
04	5550 #	10348	-0-	4798 B	-76271	90	1	9584	2	N	613	542	1			129
						674	9									
05	7967	9997	-0-	2030 B	-74241	90	1	9406	2	N	455	478	1			106
						501	9									
06	7890	5871	-0-	-2019 B	-76260	58	1	5253	2	N	509	563	1			52
						560	9									
07	8370	8849	-0-	479 B	-75781	87	1	8318	2	N	404	197	1			259
						444	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

02	3308 N	1388	-0-	-1920 B	-12531	188	1	1141	2	N	54					141
						59	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12531																
03	1768	-0-	-0-	-1768 B	-14299					N	-0-					141
04	3990 N	-0-	-0-	-3990 B	-14299					N	-0-					141
05	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-14299					N	-0-					141
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14299					N	-0-					141
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14299					N	-0-					141

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

02	2610 N	2412	-0-	-198	-0-	137	1	2244	2	Y	28					74
						31	9									
03	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	5	1	2402	2	Y	28					102
						31	9									
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	16	1	2225	2	Y	64	151	1			15
						70	9									
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	5	1	2524	2	Y	52					67
						57	9									
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	114	1	2383	2	Y	33					100
						36	9									
*07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	165	1	2257	2	Y	36					136
						40	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PHEASANT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234209 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11176 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015 - PLUGGED 02/06/15														

SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

02	2233 X	1970	-0-	-263	-0-	319	1	1383	2	N	244	185	1			300
						268	9									
03	2356 X	2016	-0-	-340	-0-	360	1	1382	2	N	249	351	1			198
						274	9									
04	2220 X	1681	-0-	-539	-0-	210	1	1252	2	N	199	189	1			208
						219	9									
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	496	1	1491	2	N	212	186	1			234
						233	9									
06	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	240	1	1688	2	N	211	378	1			67
						232	9									
*07	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	300	1	1602	2	N	199	196	1			70
						219	9									

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

02	3306 X	207	-0-	-3099	-0-	26	1	170	2	N	10					113
						11	9									
03	3534 X	422	-0-	-3112	-0-	90	1	308	2	N	22					135
						24	9									
04	3420 X	2022	-0-	-1398	-0-	240	1	1774	2	N	7					142
						8	9									
05	2945 X	513	-0-	-2432	-0-	45	1	459	2	N	8					150
						9	9									
06	1590 X	853	-0-	-737	-0-	90	1	757	2	N	5					155
						6	9									
07	2077 X	314	-0-	-1763	-0-	60	1	240	2	N	13					168
						14	9									

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

02	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	261	1	1085	2	N	7					199
						8	9									
03	1457 X	1235	-0-	-222	-0-	240	1	965	2	N	27	180	1			46
						30	9									
04	1410 X	1077	-0-	-333	-0-	150	1	910	2	N	15					61
						17	9									
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	403	1	2737	2	N	13					74
						14	9									
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	390	1	2597	2	N	12					86
						13	9									
*07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	390	1	2223	2	N	5					91
						6	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6351	X	4232	-0-	-2119	-0-	308	1	3680	2	N	222	179	1			301
							244	9									
03	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	406	1	5946	2	N	109					410
							120	9									
04	6570	X	3543	-0-	-3027	-0-	198	1	3240	2	N	95	404	1			101
							105	9									
05	6355	X	5818	-0-	-537	-0-	450	1	5146	2	N	202					303
							222	9									
06	6270	X	4103	-0-	-2167	-0-	390	1	3596	2	N	106	188	1			221
							117	9									
07	6479	X	5588	-0-	-891	-0-	510	1	4901	2	N	161					382
							177	9									

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

02	5104	X	4024	-0-	-1080	-0-	29	1	3784	2	N	192	183	1			64
							211	9									
03	5177	X	3988	-0-	-1189	-0-	31	1	3571	2	N	351	360	1			55
							386	9									
04	4980	X	3064	-0-	-1916	-0-	30	1	2816	2	N	198	179	1			74
							218	9									
05	4960	X	3293	-0-	-1667	-0-	31	1	3019	2	N	221	189	1			106
							243	9									
06	4800	X	3579	-0-	-1221	-0-	30	1	3190	2	N	326	377	1			55
							359	9									
07	4309	X	3315	-0-	-994	-0-	30	1	3020	2	N	241	198	1			98
							265	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

02	174	N	154	-0-	-20	-0-	16	1	101	2	N	34	5	1			214
							37	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	44	181	1			77
							48	9									
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	6	1	104	2	N	61	8	1			130
							67	9									
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	61	2	N	45					175
							50	9									
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	1	1	9	2	N	34	184	1			25
							37	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	89	10	1			104

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

02	2001	X	1432	-0-	-569	-0-	190	1	1174	2	N	62	10	1			97
							68	9									
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	99	1	2373	2	N	84					181
							92	9									
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	1987	2	N	98	202	1			77
							108	9									
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	229	1	1861	2	N	124	166	1			35
							136	9									
06	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	290	1	1782	2	N	200	136	1			99
							220	9									
07	2573	X	2243	-0-	-330	-0-	141	1	1940	2	N	147	17	1			229
							162	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					139
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					139
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					139
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2014

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	32	1	1702	3	N	26					250
							29	9									
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	30	1	1553	3	N	28					278
							31	9									
04	3000	N	3319	-0-	319	319	33	1	3197	3	N	81	186	1			173
							89	9									
05	2038	N	1719	-0-	-319	-0-	34	1	1662	3	N	21					194
							23	9									
*06	3000	N	3158	-0-	158	158	33	1	3074	3	N	46					240
							51	9									
*07	158	N	-0-	-0-	-158	-0-					N	20					260

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

02	2813	X	2639	-0-	-174	-0-	33	1	2362	3	N	222					346
							244	9									
03	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	35	1	2480	3	N	244	380	1			210
							268	9									
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	34	1	2478	3	N	240	189	1			261
							264	9									
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	35	1	2502	3	N	240	369	1			132
							264	9									
*06	2730	X	2722	-0-	-8	-0-	34	1	2444	3	N	222	183	1			171
							244	9									
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	220	182	1			209

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7656	X	5552	-0-	-2104	-0-	740	1	4563	2	N	226	203	1			107
							249	9									
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	299	1	7109	2	N	393	336	1			164
							432	9									
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	394	1	7160	2	N	268	211	1			221
							295	9									
05	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	881	1	7147	2	N	254	341	1			134
							279	9									
06	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	1151	1	7086	2	N	314	363	1			85
							345	9									
*07	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	594	1	8197	2	N	378	396	1			67
							416	9									

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	1			434
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					441
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	1			449
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					454
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					459
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	1	1			468

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138

02	696	X	376	-0-	-320	-0-	44	1	275	2	N	52	185	1			134
							57	9									
03	775	X	571	-0-	-204	-0-	21	1	487	2	N	57					191
							63	9									
04	780	X	605	-0-	-175	-0-	27	1	494	2	N	76	9	1			258
							84	9									
05	806	X	509	-0-	-297	-0-	50	1	407	2	N	47					305
							52	9									
06	780	X	566	-0-	-214	-0-	70	1	434	2	N	56	152	1			209
							62	9									
*07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	39	1	532	2	N	64	9	1			264
							70	9									

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

02	6815	X	6294	-0-	-521	-0-	464	1	5499	2	N	301	179	1			426
							331	9									
03	7285	X	6542	-0-	-743	-0-	465	1	5823	2	N	231	508	1			149
							254	9									
04	7050	X	5226	-0-	-1824	-0-	480	1	4545	2	N	183	188	1			144
							201	9									
05	7285	X	4734	-0-	-2551	-0-	372	1	4144	2	N	198	272	1			70
							218	9									
06	6510	X	4437	-0-	-2073	-0-	420	1	3823	2	N	176	189	1			57
							194	9									
07	6727	X	3768	-0-	-2959	-0-	300	1	3050	2	N	380	380	1			57
							418	9									

PHEASANT, SW (FRIO 11700) //CONT.// 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10730	X	7892	-0-	-2838	-0-	87	1	7652	2	N	139	183	1			268
							153	9									
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	62	1	6825	2	N	131	182	1			217
							144	9									
04	10800	X	6860	-0-	-3940	-0-	60	1	6650	2	N	136	200	1			153
							150	9									
05	10416	X	6508	-0-	-3908	-0-	62	1	6290	2	N	142	188	1			107
							156	9									
06	8940	X	6509	-0-	-2431	-0-	90	1	6255	2	N	149	180	1			76
							164	9									
07	8432	X	6114	-0-	-2318	-0-	60	1	5857	2	N	179					255
							197	9									

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			170
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			170
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			170
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			170
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			170

ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) //CONT.// 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
REO OPERATING LLC 701876
BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7250	NO RPT	-0-	-7250	-0-		N	NO RPT		-0-
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-		N	NO RPT		-0-
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-		N	NO RPT		-0-
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-		N	NO RPT		-0-
06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-		N	NO RPT		-0-
07	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500) 71337 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 208229 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5516 - 5518

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

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

02	12586	-0-	-0-	-12586	-0-		N	-0-		22
03	13454	-0-	-0-	-13454	-0-		N	-0-		22
04	13020	-0-	-0-	-13020	-0-		N	-0-		22
05	13454	-0-	-0-	-13454	-0-		N	-0-		22
06	13020	-0-	-0-	-13020	-0-		N	-0-		22
07	13454	-0-	-0-	-13454	-0-		N	-0-		22

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

02	41209 #	31479	-0-	-9730	-0-	290	1	29629	2	N	1418	1459	1		528
						1560	9								
03	32116	31930	-0-	-186	-0-	310	1	29891	2	N	1572	1697	1		403
						1729	9								
04	31080	29223	-0-	-1857	-0-	300	1	27740	2	N	1075	1118	1		360
						1183	9								
05	32116	31225	-0-	-891	-0-	310	1	29219	2	N	1542	1291	1		611
						1696	9								
06	31080	24622	-0-	-6458	-0-	279	1	23124	2	N	1108	1277	1		442
						1219	9								
07	32116	28252	-0-	-3864	-0-	307	1	27064	2	N	801	1086	1		157
						881	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.12456 - 12486

02	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	278	1	10615	2	N	368	357	1			257
						405	9									
03	11997 X	11910	-0-	-87	-0-	291	1	11215	2	N	367	380	1			244
						404	9									
04	11610 X	10965	-0-	-645	-0-	276	1	10309	2	N	345	377	1			212
						380	9									
05	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	310	1	11358	2	N	368	373	1			207
						405	9									
06	11610 X	11121	-0-	-489	-0-	288	1	10484	2	N	317	375	1			149
						349	9									
07	11997 X	11889	-0-	-108	-0-	298	1	11215	2	N	342	372	1			119
						376	9									

ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12360 - 12460

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINCKEY (WILCOX) 71558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
D.C. ENERGY 196099
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123660 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9231 - 9235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
ARIES OPERATING, LP 030128
MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

02	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	848	1	5270	2	N	991	945	1					278
						1090	9											
03	7440 X	6633	-0-	-807	-0-	873	1	4652	2	N	1007	960	1					325
						1108	9											
04	7200 X	7199	-0-	-1	-0-	834	1	5318	2	N	952	941	1	1	8			335
						1047	9											
05	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	930	1	5598	2	N	999	951	1					383
						1099	9											
06	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	900	1	5598	2	N	775	1078	1					80
						853	9											
07	7440 X	7384	-0-	-56	-0-	930	1	5386	2	N	971	915	1					136
						1068	9											

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
BAYOU ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 272394 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10266 - 10282

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) //CONT.// 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 W	30414	-0-	30414	765190	26320	2	4094	9	N	3722	3881	1			292
03	78957	28978	-0-	-49979	715211	25546	2	3432	9	N	3120	3223	1			189
04	76410	25807	-0-	-50603	664608	22400	2	3407	9	N	3097	3019	1			267
05	78957	23590	-0-	-55367	609241	20454	2	3136	9	N	2851	2774	1			344
06	76410	26935	-0-	-49475	559766	24086	2	2849	9	N	2590	2543	1			391
*07	78957	25210	-0-	-53747	506019	22036	2	3174	9	N	2885	2920	1			356

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE) 71625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GIBBS BROS. WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 11682

02	2639 #	2633	-0-	-6	-0-	318	1	2267	2	N	44					234
						48	9									
03	DLQ G-10	2635	-0-	2635	2635	318	1	2273	2	N	40					274
						44	9									
04	DLQ G-10	2062	-0-	2062	4697	318	1	1731	2	N	12	179	1			107
						13	9									
05	2678	2678	-0-	-0-	4697	318	1	2360	2	N	-0-					107
06	3300	2276	-0-	-1024	3673	318	1	1842	2	N	105					212
						116	9									
*07	3410	2756	-0-	-654	3019	318	1	2394	2	N	40	182	1			70
						44	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

02	1305 X	859	-0-	-446	-0-	167	1	640	2	Y	47	46	1			11
						52	9									
03	1178 X	904	-0-	-274	-0-	166	1	639	2	Y	90	78	1			23
						99	9									
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	220	1	801	2	Y	77	68	1			32
						85	9									
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	210	1	771	2	Y	44	56	1			20
						48	9									
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	219	1	691	2	Y	46	32	1			34
						51	9									
07	1147 X	1104	-0-	-43	-0-	259	1	783	2	Y	56	41	1			49
						62	9									

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	1065	1	4081	2	Y	101	102	1			29
						111	9									
03	T. A.	5167	-0-	5167	5167	1040	1	3998	2	Y	117	111	1			35
						129	9									
04	T. A.	5387	-0-	5387	10554	1134	1	4129	2	Y	113	99	1			49
						124	9									
05	T. A.	5145	-0-	5145	15699	1079	1	3964	2	Y	93	103	1			39
						102	9									
06	20628 X	4929	-0-	-15699	-0-	1166	1	3678	2	Y	77	54	1			62
						85	9									
*07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	1066	1	3229	2	Y	68	57	1			73
						75	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

02	58 N	5	-0-	-53	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

02	2755 X	2207	-0-	-548	-0-	449	1	1722	2	Y	33					129
						36	9									
03	2325 N	1762	-0-	-563	-0-	359	1	1379	2	Y	22					151
						24	9									
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	467	1	1699	2	Y	12					163
						13	9									
05	2356 N	2176	-0-	-180	-0-	463	1	1702	2	Y	10					173
						11	9									
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	506	1	1598	2	Y	6					179
						7	9									
07	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	543	1	1643	2	Y	2					181
						2	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	171	1	656	2	Y	25	23	1			7
						28	9									
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	167	1	643	2	Y	35	32	1			10
						39	9									
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	132	1	482	2	Y	37	32	1			15
						41	9									
05	899 N	582	-0-	-317	-0-	117	1	430	2	Y	32	34	1			13
						35	9									
06	810 N	617	-0-	-193	-0-	139	1	437	2	Y	37	23	1			27
						41	9									
*07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	168	1	510	2	Y	35	27	1			35
						39	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4350	X	4031	-0-	-319	-0-	824	1	3159	2	Y	44	36	1			20
							48	9									
03	4526	X	3939	-0-	-587	-0-	804	1	3090	2	Y	41	37	1			24
							45	9									
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	1059	1	3856	2	Y	37	32	1			29
							41	9									
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	1023	1	3760	2	Y	41	49	1			21
							45	9									
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1095	1	3455	2	Y	42	34	1			29
							46	9									
07	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	1191	1	3608	2	Y	52	59	1			22
							57	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

02	725	N	570	-0-	-155	-0-	118	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	107	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	135	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	115	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	240	-0-	-270	-0-	58	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	134	1	405	2	Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154979 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9545 - 10282

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DAMUTH WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	113	1	434	2	Y	56					101
							62	9									
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	76	1	291	2	Y	47	115	1			33
							52	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	172	1	625	2	Y	67					100
							74	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	154	1	567	2	Y	52	107	1			45
							57	9									
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	235	1	741	2	Y	63					108
							69	9									
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	277	1	838	2	Y	55	112	1			51
							61	9									

DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	468	1	1795	2	Y	37	38	1			11
							41	9									
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	451	1	1734	2	Y	57	52	1			16
							63	9									
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	556	1	2023	2	Y	57	49	1			24
							63	9									
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	599	1	2200	2	Y	47	52	1			19
							52	9									
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	528	1	1665	2	Y	49	32	1			36
							54	9									
*07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	619	1	1875	2	Y	46	36	1			46
							51	9									

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8004	X	7347	-0-	-657	-0-	1495	1	5729	2	Y	112	114	1			31
							123	9									
03	7905	X	6752	-0-	-1153	-0-	1363	1	5238	2	Y	137	129	1			39
							151	9									
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	1844	1	6713	2	Y	182	149	1			72
							200	9									
05	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	1794	1	6593	2	Y	130	149	1			53
							143	9									
06	7590	X	4808	-0-	-2782	-0-	1135	1	3582	2	Y	83	65	1			71
							91	9									
07	8990	X	3654	-0-	-5336	-0-	901	1	2728	2	Y	23	43	1			51
							25	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	330	1	1265	2	Y	83	86	1			24
							91	9									
03	2883	N	1582	-0-	-1301	-0-	303	1	1165	2	Y	104	97	1			31
							114	9									
04	2160	N	1570	-0-	-590	-0-	315	1	1147	2	Y	98	87	1			42
							108	9									
05	1798	N	910	-0-	-888	-0-	182	1	667	2	Y	55	72	1			25
							61	9									
06	1530	N	532	-0-	-998	-0-	128	1	404	2	Y	-0-	25	1			-0-
07	1612	N	557	-0-	-1055	-0-	138	1	419	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314

02	928	N	311	-0-	-617	-0-	64	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	251	-0-	-431	-0-	52	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	9	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	27	1	83	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800

02	12151	X	7787	-0-	-4364	-0-	1573	1	6032	2	Y	165	205	1			58
							182	9									
03	12989	X	7148	-0-	-5841	-0-	1453	1	5583	2	Y	102	121	1			39
							112	9									
04	11580	X	7939	-0-	-3641	-0-	1684	1	6130	2	Y	114	103	1			50
							125	9									
05	11408	X	7570	-0-	-3838	-0-	1600	1	5879	2	Y	83	98	1			35
							91	9									
06	9270	X	6948	-0-	-2322	-0-	1652	1	5211	2	Y	77	53	1			59
							85	9									
07	8339	X	7689	-0-	-650	-0-	1885	1	5708	2	Y	87	65	1			81
							96	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553

02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	297	1	1137	2	Y	58	68	1			19
						64	9									
03	1612 N	1000	-0-	-612	-0-	193	1	741	2	Y	60	60	1			19
						66	9									
04	1740 N	1202	-0-	-538	-0-	232	1	845	2	Y	114	88	1			45
						125	9									
05	1612 N	1082	-0-	-530	-0-	210	1	773	2	Y	90	97	1			38
						99	9									
06	960 N	772	-0-	-188	-0-	167	1	527	2	Y	71	50	1			59
						78	9									
07	1240 N	711	-0-	-529	-0-	159	1	483	2	Y	63	53	1			69
						69	9									

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9754 - 9776

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	465 N	74	-0-	-391	-0-	15	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	28	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	39	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	39	1	122	2	Y	-0-					-0-
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	59	1	178	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	160	1	613	2	Y	1					21
							1	9									
03	930	N	656	-0-	-274	-0-	135	1	520	2	Y	1					22
							1	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	224	1	814	2	Y	1					23
							1	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	179	1	657	2	Y	4					27
							4	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	216	1	683	2	Y	3					30
							3	9									
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1					31

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1508	N	1467	-0-	-41	-0-	297	1	1137	2	Y	30					61
							33	9									
03	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	271	1	1041	2	Y	31	69	1			23
							34	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	373	1	1357	2	Y	44					67
							48	9									
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	344	1	1263	2	Y	30	65	1			32
							33	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	300	1	946	2	Y	44					76
							48	9									
07	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	374	1	1133	2	Y	34	72	1			38
							37	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	314	1	1202	2	N	34	35	1			11
							37	9									
03	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	267	1	1024	2	N	42	39	1			14
							46	9									
04	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	308	1	1122	2	N	56	46	1			24
							62	9									
05	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	346	1	1272	2	N	47	50	1			21
							52	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	352	1	1110	2	N	42	29	1			34
							46	9									
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	406	1	1231	2	N	43	33	1			44
							47	9									

DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	841	N	735	-0-	-106	-0-	148	1	567	2	Y	18					172
							20	9									
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	181	1	695	2	Y	12	138	1			46
							13	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	191	1	694	2	Y	10					56
							11	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	180	1	663	2	Y	16					72
							18	9									
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	198	1	624	2	Y	18					90
							20	9									
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	251	1	760	2	Y	14					104
							15	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

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	2	N	-0-					105
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	2	N	-0-					105
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	2	N	-0-					105
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	N	-0-					105
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	2	N	-0-					105
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	2	N	-0-					79
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	14	1	15	2	N	-0-					79
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	14	1	16	2	N	-0-					79
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	N	-0-					79
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	11	1	10	2	N	-0-					79
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

02	59942 X	59942	-0-	-0-	-0-	1449	1	51766	2	Y	5919	5892	1		242
						216	4	6511	9						
03	71488 X	71488	-0-	-0-	-0-	1535	1	61053	2	Y	7677	7785	1		134
						455	4	8445	9						
04	63188 X	63188	-0-	-0-	-0-	1336	1	54214	2	Y	6673	6635	1		172
						298	4	7340	9						
05	64945 X	64254	-0-	-691	-0-	1343	1	54789	2	Y	6920	6793	1		299
						510	4	7612	9						
06	62850 X	61423	-0-	-1427	-0-	1376	1	52966	2	Y	6206	6172	1		333
						254	4	6827	9						
*07	66100 X	66100	-0-	-0-	-0-	1437	1	57442	2	Y	6498	6564	1		267
						73	4	7148	9						

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

02	37787 X	36496	-0-	-1291	-0-	1184	1	31246	2	Y	3586	3640	1		149
						121	4	3945	9						
03	44380 X	44380	-0-	-0-	-0-	1299	1	37943	2	Y	4435	4507	1		77
						259	4	4879	9						
04	41103 X	41103	-0-	-0-	-0-	1252	1	34968	2	Y	4259	4226	1		110
						198	4	4685	9						
05	42774 X	42774	-0-	-0-	-0-	1314	1	36432	2	Y	4187	4116	1		181
						422	4	4606	9						
06	39024 X	39024	-0-	-0-	-0-	1160	1	33517	2	Y	3842	3817	1		206
						121	4	4226	9						
*07	41763 X	41763	-0-	-0-	-0-	1272	1	36425	2	Y	3659	3714	1		151
						41	4	4025	9						

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 007865 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455

02	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	1171	1	6590	2	Y	-0-					-0-
03	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	1218	1	7110	2	Y	-0-					-0-
04	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	1160	1	7064	2	Y	-0-					-0-
05	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	1201	1	7209	2	Y	-0-					-0-
06	8070 X	7892	-0-	-178	-0-	1153	1	6739	2	Y	-0-					-0-
*07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	1034	1	7614	2	Y	-0-					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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 FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	166	1	142	9	N	129					276
03	DLQ G-10	147	-0-	147	147	110	1	37	9	N	34	190	1			120
04	339 N	192	-0-	-147	-0-	115	1	77	9	N	70					190
05	341 N	188	-0-	-153	-0-	102	1	86	9	N	78	169	1			99
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	108	1	51	9	N	46					145
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	1			N	-0-	45	1			100

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

02	34306 X	34306	-0-	-0-	-0-	31580	3	2726	9	N	2478	2369	1			336
03	41323 X	24302	-0-	-17021	-0-	22385	3	1917	9	N	1743	1321	1			758
04	39990 X	32308	-0-	-7682	-0-	29873	3	2435	9	N	2214	2452	1			520
05	41323 X	27666	-0-	-13657	-0-	25105	3	2561	9	N	2328	2129	1			719
06	38190 X	24644	-0-	-13546	-0-	22583	3	2061	9	N	1874	2073	1			520
07	36673 X	26972	-0-	-9701	-0-	24906	3	2066	9	N	1878	1803	1			595

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

02	3045 X	1775	-0-	-1270	-0-	1576	3	199	9	N	181	142	1			241
03	2294 X	1485	-0-	-809	-0-	1295	3	190	9	N	173	173	1			241
04	2220 X	1564	-0-	-656	-0-	1367	3	197	9	N	179					420
05	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4516	3	194	9	N	176	379	1			217
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4063	3	175	9	N	159	187	1			189
07	1891 X	1338	-0-	-553	-0-	1158	3	180	9	N	164					353

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205 #	3554	-0-	-651	-0-	15	1	3499	2	N	36					98
						40	9									
03	4030	3827	-0-	-203	-0-	91	1	3701	2	N	32					130
						35	9									
04	3900	704	-0-	-3196	-0-	96	1	608	2	N	-0-					130
05	4030	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					130
06	3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					130
07	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					130

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LGDC CORPORATION 500227
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PORT NECHES 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
STARK WELL #: 19 RRCID -> 256991 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185

02	9338 X	8131	-0-	-1207	-0-	8035	2	96	9	N	87					177
03	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10845	2	63	9	N	57					234
04	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10328	2	87	9	N	79	183	1			130
05	9827 X	7230	-0-	-2597	-0-	7198	2	32	9	N	29					159
06	9510 X	6382	-0-	-3128	-0-	6338	2	44	9	N	40					199
07	9827 X	5747	-0-	-4080	-0-	5711	2	36	9	N	33	172	1			60

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT NECHES //CONT.// 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. //CONT.// 500796
POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
POLK, J. V., -A- WELL #: 11 RRCID -> 008015 COMPL. DATE 07/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3219	X	2385	-0-	-834	-0-	73	1	2305	2	N	6					142
							7	9									
03	3441	X	2658	-0-	-783	-0-	83	1	2554	2	N	19					161
							21	9									
04	3180	X	2552	-0-	-628	-0-	82	1	2450	2	N	18					179
							20	9									
05	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	80	1	2350	2	N	5					184
							6	9									
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	89	1	2595	2	N	12					196
							13	9									
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	103	1	2808	2	N	12					208
							13	9									

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	219	1	6933	2	N	30					175
							33	9									
03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	225	1	6921	2	N	17					192
							19	9									
04	7890	X	7161	-0-	-729	-0-	231	1	6920	2	N	9					201
							10	9									
05	8153	X	7184	-0-	-969	-0-	236	1	6926	2	N	20					221
							22	9									
06	7890	X	6860	-0-	-1030	-0-	227	1	6614	2	N	17					238
							19	9									
07	7688	X	5858	-0-	-1830	-0-	208	1	5642	2	N	7	177	1			68
							8	9									

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 PROD	INJECT. (I) 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
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	101	1	3212	2	N	22					90
						24	9									
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	92	1	2825	2	N	10					100
						11	9									
04	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	85	1	2550	2	N	18					118
						20	9									
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	107	1	3138	2	N	8					126
						9	9									
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	105	1	3065	2	N	27					153
						30	9									
07	2914 X	2413	-0-	-501	-0-	85	1	2316	2	N	11					164
						12	9									

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133 X	4983	-0-	-150	-0-	152	1	4798	2	N	30					150
						33	9									
03	5456 X	5322	-0-	-134	-0-	167	1	5129	2	N	24					174
						26	9									
04	5280 X	5121	-0-	-159	-0-	164	1	4928	2	N	26					200
						29	9									
05	5456 X	5217	-0-	-239	-0-	171	1	5023	2	N	21	183	1			38
						23	9									
06	5280 X	5134	-0-	-146	-0-	168	1	4905	2	N	55					93
						61	9									
07	5332 X	4511	-0-	-821	-0-	159	1	4320	2	N	29					122
						32	9									

BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	194	1	6131	2	N	49					92
						54	9									
03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	208	1	6410	2	N	50					142
						55	9									
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	188	1	5635	2	N	30					172
						33	9									
05	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	225	1	6622	2	N	16					188
						18	9									
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	212	1	6183	2	N	25	181	1			32
						28	9									
*07	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	197	1	5361	2	N	22					54
						24	9									

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	2	N	24					239
						26	9									
03	1767 X	1755	-0-	-12	-0-	55	1	1698	2	N	2					241
						2	9									
04	1740 X	1728	-0-	-12	-0-	56	1	1672	2	N	-0-	180	1			61
05	1798 X	1761	-0-	-37	-0-	58	1	1703	2	N	-0-					61
06	1740 X	1707	-0-	-33	-0-	56	1	1640	2	N	10					71
						11	9									
07	1798 X	1602	-0-	-196	-0-	57	1	1538	2	N	6					77
						7	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4698 X	4383	-0-	-315	-0-	134	1	4230	2	N	17					195
						19	9									
03	5022 X	4695	-0-	-327	-0-	147	1	4533	2	N	14					209
						15	9									
04	4770 X	4370	-0-	-400	-0-	141	1	4217	2	N	11					220
						12	9									
05	4929 X	4674	-0-	-255	-0-	153	1	4508	2	N	12	184	1			48
						13	9									
06	4770 X	4417	-0-	-353	-0-	146	1	4265	2	N	5					53
						6	9									
07	4681 X	3922	-0-	-759	-0-	139	1	3779	2	N	4					57
						4	9									

MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

02	841 X	829	-0-	-12	-0-	25	1	793	2	N	10					190
						11	9									
03	899 X	854	-0-	-45	-0-	27	1	827	2	N	-0-					190
04	960 X	857	-0-	-103	-0-	27	1	821	2	N	8					198
						9	9									
05	899 X	862	-0-	-37	-0-	28	1	831	2	N	3	176	1			25
						3	9									
06	870 X	843	-0-	-27	-0-	28	1	808	2	N	6					31
						7	9									
07	899 X	702	-0-	-197	-0-	25	1	674	2	N	3					34
						3	9									

CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	109	1	3465	2	N	23	188	1			145
						25	9									
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	118	1	3638	2	N	27					172
						30	9									
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	101	1	3013	2	N	28					200
						31	9									
05	3844 X	1993	-0-	-1851	-0-	65	1	1913	2	N	14					214
						15	9									
06	3720 X	1963	-0-	-1757	-0-	65	1	1884	2	N	13					227
						14	9									
07	3844 X	2724	-0-	-1120	-0-	96	1	2615	2	N	12					239
						13	9									

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

02	4901 X	4520	-0-	-381	-0-	137	1	4341	2	Y	38	183	1			39
						42	9									
03	5115 X	4752	-0-	-363	-0-	148	1	4542	2	Y	56					95
						62	9									
04	4800 X	4608	-0-	-192	-0-	147	1	4415	2	Y	42					137
						46	9									
05	4960 X	4191	-0-	-769	-0-	137	1	4012	2	Y	38					175
						42	9									
06	4800 X	3726	-0-	-1074	-0-	123	1	3584	2	Y	17					192
						19	9									
07	4836 X	3060	-0-	-1776	-0-	108	1	2943	2	Y	8					200
						9	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3451	X	3291	-0-	-160	-0-	100	1	3178	2	N	12					135
							13	9									
03	3689	X	3553	-0-	-136	-0-	112	1	3435	2	N	5					140
							6	9									
04	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	109	1	3251	2	N	8					148
							9	9									
05	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	115	1	3366	2	N	9					157
							10	9									
06	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	108	1	3148	2	N	9					166
							10	9									
07	3565	X	3237	-0-	-328	-0-	115	1	3120	2	N	2					168
							2	9									

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	44	1	1381	2	N	-0-					179
03	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	48	1	1471	2	N	-0-					179
04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	48	1	1429	2	N	-0-					179
05	1519	X	1475	-0-	-44	-0-	48	1	1423	2	N	4					183
							4	9									
06	1470	X	1442	-0-	-28	-0-	48	1	1390	2	N	4					187
							4	9									
07	1519	X	1217	-0-	-302	-0-	43	1	1173	2	N	1					188
							1	9									

JAMEX, INC. 429659
CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2016 - PLUGGED 06/09/16

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

02	2726	X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	100					224
03	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	359	1	7825	2	N	150	190	1			184
							165	9									
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	107	1	3772	2	N	10					194
							11	9									
05	2914	X	171	-0-	-2743	-0-	83	1	3	2	N	77					271
							85	9									
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	144	1	3559	2	N	118	184	1			205
							130	9									
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					205

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	3100	N	11124	-0-	8024	8024	10670	1	341	2	N	103					229
							113	9									
06	3000	N	4116	-0-	1116	9140	153	1	3781	2	N	165	190	1			204
							182	9									
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	6040					N	-0-					204

ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	-0-					92
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					92
04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	243	1	8594	2	N	152	177	1			67
							167	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					67
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					67

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	378	1	8201	2	N	392	183	1			446
							431	9									
03	1891	X	1001	-0-	-890	-0-	35	1	779	2	N	170	367	1			249
							187	9									
04	1830	X	605	-0-	-1225	-0-	16	1	575	2	N	13					262
							14	9									
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2131	1	68	2	N	23					285
							25	9									
06	1830	X	1368	-0-	-462	-0-	53	1	1297	2	N	16					301
							18	9									
*07	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	412	1	9585	2	N	254	176	1			379
							279	9									

CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					117
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

ZBORIL-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 261715 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14413 X	13865	-0-	-548	-0-	458	1	13183	2	N	204	177	1			332
						224	9									
03	15407 X	14751	-0-	-656	-0-	491	1	14033	2	N	206	363	1			175
						227	9									
04	14790 X	14124	-0-	-666	-0-	478	1	13455	2	N	174	268	1			81
						191	9									
05	15283 X	14720	-0-	-563	-0-	495	1	14003	2	N	202	187	1			96
						222	9									
06	14790 X	14144	-0-	-646	-0-	482	1	13469	2	N	175					271
						193	9									
07	14942 X	14494	-0-	-448	-0-	495	1	13828	2	N	155	177	1			249
						171	9									

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PAVLIK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869

02	10276 X	9969	-0-	-307	-0-	48	1	9749	2	N	156	190	1			155
						172	9									
03	11377 X	9580	-0-	-1797	-0-	48	1	9387	2	N	132	190	1			97
						145	9									
04	11010 X	8694	-0-	-2316	-0-	48	1	8519	2	N	115					212
						127	9									
05	11377 X	8119	-0-	-3258	-0-	8002	1	48	2	N	63	190	1			85
						69	9									
06	11010 X	7133	-0-	-3877	-0-	48	1	6991	2	N	85					170
						94	9									
07	10664 X	7885	-0-	-2779	-0-	48	1	7743	2	N	85					255
						94	9									

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982

02	2001 X	1954	-0-	-47	-0-	62	1	1789	2	N	94	192	1			169
						103	9									
03	2139 X	1993	-0-	-146	-0-	64	1	1846	2	N	75	164	1			80
						83	9									
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	2	N	67					147
						74	9									
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1735	1	61	2	N	83					230
						91	9									
06	1920 N	1712	-0-	-208	-0-	57	1	1581	2	N	67	180	1			117
						74	9									
07	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	59	1	1660	2	N	78					195
						86	9									

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
KORENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233243 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

02	6902 X	6062	-0-	-840	-0-	6026	2	36	9	N	33					95
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7109	2	68	9	N	62					157
04	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7270	2	39	9	N	35					192
05	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7906	2	34	9	N	31	176	1			47
06	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7163	2	34	9	N	31					78
07	6975 X	6655	-0-	-320	-0-	6622	2	33	9	N	30					108

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

02	1334 N	1299	-0-	-35	-0-	168	1	1039	2	N	84	15	1			589
						92	9									
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	94	1	2251	2	N	96	185	1			500
						106	9									
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	116	1	2112	2	N	120	195	1			425
						132	9									
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	275	1	2231	2	N	148	184	1			389
						163	9									
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	329	1	2025	2	N	184	185	1			388
						202	9									
*07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	152	1	2104	2	N	185	208	1			365
						204	9									

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6003	X	3823	-0-	-2180	-0-	499	1	3086	2	N	216	216	1			38
							238	9									
03	6634	X	6436	-0-	-198	-0-	251	1	5962	2	N	203	186	1			55
							223	9									
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	339	1	6146	2	N	179	191	1			43
							197	9									
05	6634	X	6561	-0-	-73	-0-	698	1	5657	2	N	187	179	1			51
							206	9									
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	895	1	5507	2	N	203	216	1			38
							223	9									
07	6634	X	6558	-0-	-76	-0-	429	1	5928	2	N	183	191	1			30
							201	9									

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

02	1885	N	1144	-0-	-741	-0-	130	1	806	2	N	189	209	1			73
							208	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	159	164	1			68
							175	9									
04	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	82	1	1488	2	N	218	216	1			70
							240	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	177	1	1439	2	N	209	182	1			97
							230	9									
06	1890	N	1674	-0-	-216	-0-	206	1	1266	2	N	184	186	1			95
							202	9									
07	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	91	1	1254	2	N	184	206	1			73
							202	9									

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	1943	N	1242	-0-	-701	-0-	153	1	947	2	N	129	199	1			122
							142	9									
03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	109	1	2576	2	N	265	177	1			210
							292	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	107	1	1942	2	N	102	13	1			299
							112	9									
05	3100	N	3416	-0-	316	316	351	1	2847	2	N	198	367	1			130
							218	9									
06	3000	N	3922	-0-	922	1238	523	1	3217	2	N	165	176	1			119
							182	9									
*07	3100	N	2869	-0-	-231	1007	182	1	2515	2	N	156	193	1			82
							172	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	435	N	180	-0-	-255	-0-	22	1	136	2	N	20	4	1			272
							22	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	425	2	N	12					284
							13	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	12	179	1			117
							13	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	N	53					170
							58	9									
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	44	1	274	2	N	52					222
							57	9									
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	15	1	205	2	N	42	5	1			259
							46	9									

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

02	1073	X	732	-0-	-341	-0-	94	1	580	2	N	53	187	1			130
							58	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	948	2	N	60					190
							66	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	N	76	193	1			73
							84	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	84	1	682	2	N	68					141
							75	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	102	1	628	2	N	108					249
							119	9									
07	806	N	658	-0-	-148	-0-	40	1	552	2	N	60	7	1			302
							66	9									

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13159					N	10	2	1			205
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13159					N	20					225
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13159					N	19	2	1			242
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13159					N	17					259
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13159					N	17					276
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13159					N	23	3	1			296

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969

02	6815	X	2632	-0-	-4183	-0-	392	1	2079	3	Y	146	173	1			405
							161	9									
03	7068	X	3099	-0-	-3969	-0-	438	1	2508	3	Y	139	184	1			360
							153	9									
04	6840	X	2990	-0-	-3850	-0-	408	1	2393	3	Y	172	190	1			342
							189	9									
05	7068	X	2999	-0-	-4069	-0-	432	1	2421	3	Y	133					475
							146	9									
06	3180	X	3010	-0-	-170	-0-	398	1	2455	3	Y	143	191	1			427
							157	9									
07	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	268	1	2602	3	Y	117	176	1			368
							129	9									

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1595	N	1549	-0-	-46	-0-	231	1	1229	3	N	81					235
							89	9									
03	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	246	1	1411	3	N	92	183	1			144
							101	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	234	1	1379	3	N	90	187	1			47
							99	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	235	1	1320	3	N	85					132
							94	9									
06	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	219	1	1346	3	N	83					215
							91	9									
07	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	149	1	1451	3	N	86	177	1			124
							95	9									

TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	51	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					-0-

TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11090 - 11111

02	2001	N	1910	-0-	-91	-0-	279	1	1482	3	N	135					277
							149	9									
03	2294	N	2062	-0-	-232	-0-	282	1	1616	3	N	149	184	1			242
							164	9									
04	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	271	1	1590	3	N	144	186	1			200
							158	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	295	1	1658	3	N	138					338
							152	9									
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	321	1	1974	3	N	148	180	1			306
							163	9									
*07	3100	N	6561	-0-	3461	3461	591	1	5746	3	N	204	362	1			148
							224	9									

TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847

02	464	N	444	-0-	-20	-0-	66	1	352	3	N	24					108
							26	9									
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	69	1	396	3	N	17					125
							19	9									
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	64	1	379	3	N	17					142
							19	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	72	1	409	3	N	15					157
							17	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	64	1	402	3	N	25					182
							28	9									
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	442	3	N	16					198
							18	9									

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	32	1	996	3	N	101	185	1			166
							111	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	34	1	1095	3	N	224	180	1			210
							246	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1164	3	N	64	189	1			85
							70	9									
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	34	1	1173	3	N	55					140
							61	9									
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	33	1	1038	3	N	53					193
							58	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					241

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

02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	868	X	424	-0-	-444	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	840	X	511	-0-	-329	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	868	X	522	-0-	-346	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	840	X	399	-0-	-441	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	868	X	590	-0-	-278	-0-	590	2			N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAHLDEN WELL #: 1 RRCID -> 260721 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3917	2	102	9	N	93					381
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5503	2	185	9	N	168	367	1			182
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	1758	1	4144	2	N	93					275
							102	9									
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	945	1	3509	2	N	32					307
							35	9									
*06	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	901	1	8874	2	N	92	187	1			212
							101	9									
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					212

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3358	2	28	9	N	25					263
03	3844	X	2496	-0-	-1348	-0-	2474	2	22	9	N	20					283
04	4350	X	2775	-0-	-1575	-0-	11	1	2764	2	N	-0-					283
05	4495	X	2695	-0-	-1800	-0-	46	1	2587	2	N	56					339
							62	9									
06	3990	X	2500	-0-	-1490	-0-	2500	2			N	-0-					339
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					339

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

02	1682	X	904	-0-	-778	-0-	904	2			N	-0-					281
03	1798	X	645	-0-	-1153	-0-	639	2	6	9	N	5					286
04	1740	X	403	-0-	-1337	-0-	252	1	137	2	N	13					299
							14	9									
05	3100	N	3560	-0-	460	460	1065	1	2455	2	N	36					335
							40	9									
*06	2719	N	2259	-0-	-460	-0-	1052	1	1207	2	N	-0-					335
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

02	13224	X	11254	-0-	-1970	-0-	10887	2	367	9	N	334	367	1			152
03	14136	X	13278	-0-	-858	-0-	12856	2	422	9	N	384	377	1			159
04	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	1609	1	16046	2	N	378	358	1			179
							416	9									
05	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	1574	1	17682	2	N	358	370	1			167
							394	9									
*06	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	1575	1	16464	2	N	301	356	1			112
							331	9									
07	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					112

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

*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					25
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1			N	-0-					25
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	80	4	N	189					397
							208	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	105	4	N	248					645
							273	9									
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	5	1	89	4	N	211	378	1			478
							232	9									
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	5	1	81	4	N	194					672
							213	9									
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	5	1	79	4	N	190	525	1			337
							209	9									
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	5	1	76	4	N	184	335	1			186
							202	9									

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

02	754	#	280	-0-	-474	-0-	28	1	252	2	N	-0-					43
03	806	#	314	-0-	-492	-0-	32	1	282	2	N	-0-					43
04	780	#	332	-0-	-448	-0-	48	1	284	2	N	-0-					43
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	57	1	319	2	N	-0-					43
06	637	R	637	-0-	-0-	-0-	84	1	545	2	N	7					50
							8	9									
07	341	#	247	-0-	-94	-0-	35	1	212	2	N	-0-					50

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4668	-0-	-44	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4465	-0-	-95	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4520	-0-	-192	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3809	-0-	-751	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4533	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

02	58	N	5	-0-	-53	-0-	5	2			N	-0-					33
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1					34
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					34
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					35
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					35
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

QUINN (WILCOX) 73802 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC 141860
FRIENDSWOOD WELL #: 2RE RRCID -> 234432 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	870 #	25	-0-	-845	-0-	25	2			N	-0-					231
03	1023 #	58	-0-	-965	-0-	58	2			N	-0-					231
*04	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	291	1	1574	2	N	-0-					231
*05	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	256	1	1151	2	N	-0-					231
*06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	116	1	276	2	N	2					233
						2	9									
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

02	580 #	1	-0-	-579	-0-	1	2			N	-0-					147
03	999 R	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10					157
04	840 R	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2					159
05	485 R	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					160
06	960 #	195	-0-	-765	-0-	195	2			N	-0-					160
07	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					160

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	75	180	1			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	11	1			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	115	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	100	1	85	2	Y	-0-					-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD UPPER) 74106 120 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
RUFUS HARDY "B" WELL #: 38 RRCID -> 276791 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3953 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RACCOON BEND (GRAWUNDER) 74106 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
WILSON 25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263915 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3475 - 3480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
BROWN, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	2	N	-0-			-0-
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	144	1	35	2	N	-0-			-0-
04	480 N	150	-0-	-330	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05	496 N	248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	89	1	367	2	N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 271147 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, R. W. WELL #: 36 RRCID -> 278799 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3276

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26907 07/01/2015

RACCOON BEND (MIOCENE Y) 74106 520 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN
COMET PRODUCTION 169662
DEUTRICK, R. A/C -2 WELL #: 15 RRCID -> 089053 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1731 - 1740

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RACCOON BEND (CADDELL) 74106 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
WILSON, J. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 272320 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3773 - 3778

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977

02	2900 N	-0-	-0-	-2900	38525					N	-0-			164
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	35425					N	-0-			164
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	32425					N	-0-			164
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	32425					N	NO RPT			164
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	32425					N	NO RPT			164
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	32425					N	NO RPT			164

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2900	N	3477	-0-	577	577	390	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3652	-0-	552	1129	375	1	3277	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2571	-0-	-429	700	435	1	2130	2	N	5					5
							6	9									
05	3611	X	2911	-0-	-700	-0-	465	1	2360	2	N	78					83
							86	9									
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	450	1	2189	2	N	25					108
							28	9									
07	2480	X	2393	-0-	-87	-0-	465	1	1921	2	N	6					114
							7	9									

RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732

02	13369	X	11369	-0-	-2000	-0-	435	1	10756	2	N	162	177	1			150
							178	9									
03	13795	X	12130	-0-	-1665	-0-	465	1	11505	2	N	145	179	1			116
							160	9									
04	13350	X	12530	-0-	-820	-0-	450	1	11930	2	N	136					252
							150	9									
05	13733	X	12537	-0-	-1196	-0-	465	1	11983	2	N	81	177	1			156
							89	9									
06	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	450	1	11504	2	N	102	172	1			86
							112	9									
07	12958	X	12371	-0-	-587	-0-	465	1	11754	2	N	138					224
							152	9									

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY (9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337

02	1798 #	1759	-0-	-39	-0-	1694	2	65	9	N	59					103
03	1891 #	1520	-0-	-371	-0-	1469	2	51	9	N	46					149
04	1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	1788	2	70	9	N	64	173	1			40
05	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	1996	2	92	9	N	84					124
06	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1890	2	79	9	N	72	173	1			23
*07	2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	2087	2	89	9	N	81					104

RAMSEY (9500) 74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA G/U WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-					149
03	T. A.	253	-0-	253	523	253	2			N	-0-					149
04	T. A.	363	-0-	363	886	363	2			N	-0-					149
05	T. A.	755	-0-	755	1641	755	2			N	-0-					149
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1641					N	NO RPT					149
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1641					N	NO RPT					149

RAMSEY (10,700) 74471 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 193384 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692

02	3326 R	3326	-0-	-0-	-0-	92	1	3166	2	N	62					128
						68	9									
03	3627 #	3289	-0-	-338	-0-	98	1	3126	2	N	59	143	1			44
						65	9									
04	3510 #	2849	-0-	-661	-0-	86	1	2710	2	N	48					92
						53	9									
05	3627 #	2906	-0-	-721	-0-	95	1	2761	2	N	45					137
						50	9									
06	3450 #	2523	-0-	-927	-0-	86	1	2390	2	N	43					180
						47	9									
07	3565 #	2474	-0-	-1091	-0-	70	1	2335	2	N	63	162	1			81
						69	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372

02	899	#	892	-0-	-7	-0-	15	1	831	2	N	42					177
							46	9									
03	1147	#	513	-0-	-634	-0-	16	1	456	2	N	37	176	1			38
							41	9									
04	1110	#	482	-0-	-628	-0-	16	1	442	2	N	22					60
							24	9									
05	1147	#	481	-0-	-666	-0-	15	1	442	2	N	22					82
							24	9									
06	930	#	720	-0-	-210	-0-	16	1	673	2	N	28					110
							31	9									
*07	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	13	1	1106	2	N	34	57	1			87
							37	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

02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	134	1	1551	2	N	28					84
							31	9									
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	143	1	2627	2	N	23	32	1			75
							25	9									
04	2670	X	2586	-0-	-84	-0-	139	1	2423	2	N	22					97
							24	9									
05	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	140	1	2423	2	N	16					113
							18	9									
06	2700	X	1671	-0-	-1029	-0-	139	1	1515	2	N	15					128
							17	9									
07	2790	X	2137	-0-	-653	-0-	120	1	1994	2	N	21	111	1			38
							23	9									

HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANKIN (COOK MTN. IV) 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

02	18415	X	15926	-0-	-2489	-0-	580	1	15155	2	N	174	189	1			135
							191	9									
03	18197	X	10761	-0-	-7436	-0-	440	1	10238	2	N	75					210
							83	9									
04	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	600	1	19104	2	N	172	188	1			194
							189	9									
05	17918	X	17437	-0-	-481	-0-	620	1	16620	2	N	179	183	1			190
							197	9									
06	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	600	1	15743	2	N	142	188	1			144
							156	9									
07	20553	X	17308	-0-	-3245	-0-	620	1	16553	2	N	123	177	1			90
							135	9									

HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

02	3654	X	3003	-0-	-651	-0-	340	1	2630	2	N	30					205
							33	9									
03	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	408	1	3190	2	N	31	186	1			50
							34	9									
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	415	1	3251	2	N	42					92
							46	9									
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	436	1	3315	2	N	47					139
							52	9									
*06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	413	1	3149	2	N	41					180
							45	9									
07	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	457	1	2498	2	N	37	180	1			37
							41	9									

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	160	1	1243	2	N	71	191	1			57
							78	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	192	1	1497	2	N	53					110
							58	9									
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	185	1	1454	2	N	52					162
							57	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	184	1	1400	2	N	52	179	1			35
							57	9									
*06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	187	1	1424	2	N	47					82
							52	9									
07	1767	N	1093	-0-	-674	-0-	163	1	891	2	N	35					117
							39	9									

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	48778 X	42615	-0-	-6163	-0-	2868	1	38905	2	N	765	896	1	2	8	180
						842	9									
03	46500 X	45844	-0-	-656	-0-	3065	1	41931	2	N	771	750	1			201
						848	9									
04	45000 X	43448	-0-	-1552	-0-	2992	1	39662	2	N	722	741	1	2	8	180
						794	9									
05	45539 X	43809	-0-	-1730	-0-	3100	1	40058	2	N	592	385	1	2	8	385
						651	9									
06	44370 X	39736	-0-	-4634	-0-	1810	1	37106	2	N	745	705	1			425
						820	9									
*07	45849 X	42344	-0-	-3505	-0-	1938	1	39872	2	N	485	693	1	1	8	216
						534	9									

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
THARP, KATHLEEN WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388

02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	65	1	3196	2	N	22					133
						24	9									
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	65	1	3071	2	N	14					147
						15	9									
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	53	1	2380	2	N	34	162	1			19
						37	9									
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	53	1	2702	2	N	-0-					19
*06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	63	1	3016	2	N	-0-					19
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					19

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

02	5776 X	3266	-0-	-2510	-0-	65	1	3201	2	N	-0-					63
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	60	1	2856	2	N	-0-					63
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	69	1	3106	2	N	-0-					63
05	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	69	1	2596	2	N	-0-					63
*06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	63	1	3075	2	N	-0-					63
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					63

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANKIN (REKLAW) 74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11589 - 11699

02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					100
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					103
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1					104
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					104
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					104
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					104

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) 74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3588	3588	-0-	-0-	7342	387	1	3032	3	N	154	184	1			200
						169	9									
03	3492	3492	-0-	-0-	7342	482	1	2881	3	N	117	172	1			145
						129	9									
04	2910	2421	-0-	-489	6853	375	1	1943	3	N	94					239
						103	9									
05	3007	724	-0-	-2283	4570	197	1	505	3	N	20					259
						22	9									
06	2910	-0-	-0-	-2910	1660					N	-0-					259
07	3007	-0-	-0-	-3007	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
I P FARMS -N- WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7946	4904	-0-	-3042	-0-	1020	1	3884	2	N	-0-					355
03	8680	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-	180	1			175
04	8400	5947	-0-	-2453	-0-	1091	1	4854	2	Y	2					177
						2	9									
05	8680	778	-0-	-7902	-0-	139	1	633	2	Y	5	101	1			81
						6	9									
06	7560 #	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					81
07	6138 #	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					81

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
LURA MIRE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190

08	13547 X	1079	-0-	-12468	-0-	158	1	895	2	N	24	121	1			43
						26	9									
09	13110 X	1169	-0-	-11941	-0-	192	1	920	2	N	52					95
						57	9									
10	13547 X	1754	-0-	-11793	-0-	270	1	1396	2	N	80					175
						88	9									
11	13110 X	1637	-0-	-11473	-0-	264	1	1248	2	N	114	180	1			109
						125	9									
12	13547 X	1650	-0-	-11897	-0-	257	1	1326	2	N	61					170
						67	9									
01	13547 X	1437	-0-	-12110	-0-	242	1	1125	2	N	64					234
						70	9									
02	12673 X	933	-0-	-11740	-0-	154	1	638	2	N	128	177	1			185
						141	9									
03	13547 X	1533	-0-	-12014	-0-	257	1	1165	2	N	101	191	1			95
						111	9									
04	13110 X	1431	-0-	-11679	-0-	249	1	1093	2	N	81					176
						89	9									
05	13547 X	1289	-0-	-12258	-0-	242	1	968	2	N	72	170	1			78
						79	9									
06	13110 X	1596	-0-	-11514	-0-	258	1	1253	2	N	77					155
						85	9									
07	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					155

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3625 X	3265	-0-	-360	-0-	402	1	2802	2	Y	55	90	1			179
						61	9									
03	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	467	1	2805	2	Y	62	84	1			157
						68	9									
04	3360 X	3146	-0-	-214	-0-	346	1	2746	2	Y	49	84	1			122
						54	9									
05	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	359	1	2876	2	Y	54	77	1			99
						59	9									
06	3360 X	3230	-0-	-130	-0-	448	1	2706	2	Y	69					168
						76	9									
07	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	499	1	2635	2	Y	120	79	1			209
						132	9									

HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

02	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	280	1	1950	2	Y	39	62	1			124
						43	9									
03	4712 X	1065	-0-	-3647	-0-	150	1	904	2	Y	10	58	1			76
						11	9									
04	4560 X	1045	-0-	-3515	-0-	116	1	919	2	Y	9	41	1			44
						10	9									
05	4712 X	865	-0-	-3847	-0-	96	1	767	2	Y	2	28	1			18
						2	9									
06	4560 X	842	-0-	-3718	-0-	119	1	719	2	Y	4					22
						4	9									
07	2418 X	871	-0-	-1547	-0-	139	1	732	2	Y	-0-	10	1			12

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3770 X	19	-0-	-3751	-0-	15	1	4	2	N	-0-					94
03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	465	1	5042	2	N	66					160
						73	9									
04	4350 X	4243	-0-	-107	-0-	450	1	3732	2	N	55	180	1			35
						61	9									
05	4495 X	4052	-0-	-443	-0-	465	1	3537	2	N	45					80
						50	9									
06	5400 X	4045	-0-	-1355	-0-	450	1	3540	2	N	50					130
						55	9									
07	5580 X	4026	-0-	-1554	-0-	465	1	3513	2	N	44					174
						48	9									

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

02	145 X	121	-0-	-24	-0-	109	1	12	9	N	11					302
03	128 X	128	-0-	-0-	-0-	117	1	11	9	N	10					312
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	121	1	11	9	N	10					322
05	131 X	131	-0-	-0-	-0-	119	1	12	9	N	11					333
*06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	129	1	11	9	N	10					343
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					343

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) //CONT.// 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	1588	1	11076	2	Y	54	35	1	102
						59	9							
03	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	1760	1	10577	2	Y	67	48	1	121
						74	9							
04	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	1313	1	10434	2	Y	79	65	1	135
						87	9							
05	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	1353	1	10839	2	Y	106	85	1	156
						117	9							
06	10470 X	6642	-0-	-3828	-0-	936	1	5649	2	Y	52			208
						57	9							
07	10819 X	1191	-0-	-9628	-0-	188	1	991	2	Y	11	97	1	122
						12	9							

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) 74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	Y	-0-			1
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	2	Y	-0-			1
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	-0-			1
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	2	Y	-0-			1
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	21	1	128	2	Y	-0-			1
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	2	Y	-0-			1

RAYWOOD (YEGUA 10,700) 74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL, THEO WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	609	#	335	-0-	-274	-0-	294	3	41	9	N	37	188	1			56
03	465	#	101	-0-	-364	-0-	100	3	1	9	N	1					57
04	3671	R	3671	-0-	-0-	-0-	3627	3	44	9	N	40					97
05	2812	R	2812	-0-	-0-	-0-	2771	3	41	9	N	37					134
06	611	R	611	-0-	-0-	-0-	608	3	3	9	N	3					137
07	3782	#	710	-0-	-3072	-0-	710	3			N	-0-					137

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

02	6235	X	4887	-0-	-1348	-0-	262	1	4619	2	N	5					227
							6	9									
03	6665	X	6222	-0-	-443	-0-	313	1	5898	2	N	10					237
							11	9									
04	6060	X	4935	-0-	-1125	-0-	273	1	4662	2	N	-0-					237
05	6262	X	4559	-0-	-1703	-0-	265	1	4292	2	N	2					239
							2	9									
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	315	1	5765	2	N	15					254
							17	9									
07	6231	X	3544	-0-	-2687	-0-	220	1	3321	2	N	3					257
							3	9									

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

02	13021	X	11326	-0-	-1695	-0-	608	1	10703	2	N	14					95
							15	9									
03	13640	X	12263	-0-	-1377	-0-	617	1	11625	2	N	19					114
							21	9									
04	12810	X	11377	-0-	-1433	-0-	627	1	10725	2	N	23					137
							25	9									
05	12865	X	11486	-0-	-1379	-0-	665	1	10780	2	N	37	155	1			19
							41	9									
06	11880	X	11323	-0-	-557	-0-	585	1	10729	2	N	8					27
							9	9									
07	12276	X	11523	-0-	-753	-0-	710	1	10714	2	N	90					117
							99	9									

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2) 74995 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 176366 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 14199 PERF.14080 - 14088

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	10954	2	373	9	N	339	194	1			232
03	12276	X	12133	-0-	-143	-0-	11738	2	395	9	N	359	379	1			212
04	11880	X	11526	-0-	-354	-0-	11164	2	362	9	N	329	379	1			162
05	12276	X	12177	-0-	-99	-0-	11811	2	366	9	N	333	381	1			114
06	11730	X	11416	-0-	-314	-0-	11050	2	366	9	N	333	188	1			259
07	12121	X	11884	-0-	-237	-0-	11509	2	375	9	N	341	385	1			215

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	705	1	4916	2	Y	-0-					62
03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	871	1	5236	2	Y	-0-					62
04	5700	X	5108	-0-	-592	-0-	570	1	4530	2	Y	7	49	1			20
							8	9									
05	5890	X	5131	-0-	-759	-0-	570	1	4561	2	Y	-0-					20
06	5700	X	5505	-0-	-195	-0-	782	1	4721	2	Y	2					22
							2	9									
07	5890	X	5607	-0-	-283	-0-	893	1	4714	2	Y	-0-					22

MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11020	X	10799	-0-	-221	-0-	1346	1	9383	2	Y	64	183	1			96
							70	9									
03	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1919	1	11534	2	Y	87					183
							96	9									
04	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	1508	1	11987	2	Y	2					185
							2	9									
05	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	1717	1	13750	2	Y	66	189	1			62
							73	9									
06	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	2057	1	12418	2	Y	60					122
							66	9									
*07	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	2126	1	11218	2	Y	51					173
							56	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	277	1	1921	2	Y	-0-					33
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	51	1	305	2	Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351 X	4999	-0-	-1352	-0-	630	1	4369	2	Y	-0-					83
03	8122 X	2595	-0-	-5527	-0-	372	1	2222	2	Y	1					84
						1	9									
04	7830 X	4714	-0-	-3116	-0-	4684	2	30	9	Y	27					111
05	8091 X	3950	-0-	-4141	-0-	437	1	3481	2	Y	29					140
						32	9									
06	7530 X	1002	-0-	-6528	-0-	143	1	858	2	Y	1					141
						1	9									
07	5332 X	3661	-0-	-1671	-0-	583	1	3061	2	Y	15					156
						17	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	530	1	2587	3	N	221	372	1			215
						243	9									
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	676	1	3321	3	N	44					259
						48	9									
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	627	1	2495	3	N	42					301
						46	9									
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	600	1	2447	3	N	50					351
						55	9									
06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	652	1	3407	3	N	37					388
						41	9									
*07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	708	1	3561	3	N	20	183	1	1	8	224
						22	9									

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69	1	18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			18

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

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	100
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	100
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	100
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

REBEL (YEGUA) 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431

02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					298
03	961	X	849	-0-	-112	-0-	66	1	625	2	N	144	181	1			261
							158	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	195	1	594	2	N	96	184	1			173
							106	9									
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					173
*07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	492	1	1637	2	N	141	183	1			131
							155	9									

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

02	17429	X	11791	-0-	-5638	-0-	742	1	10265	2	N	713	543	1	1	8	331
							784	9									
03	18011	X	14378	-0-	-3633	-0-	617	1	13057	2	N	640	725	1			246
							704	9									
04	17400	X	12023	-0-	-5377	-0-	579	1	10785	2	N	599	544	1			301
							659	9									
05	16027	X	12779	-0-	-3248	-0-	372	1	11770	2	N	579	708	1			172
							637	9									
06	15510	X	11645	-0-	-3865	-0-	383	1	10667	2	N	541	546	1			167
							595	9									
07	14384	X	7599	-0-	-6785	-0-	342	1	6820	2	N	397	363	1			201
							437	9									

GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946

02	5423	X	4723	-0-	-700	-0-	38	1	4419	2	N	242	186	1			243
							266	9									
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	41	1	4607	2	N	258	371	1			130
							284	9									
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	37	1	4497	2	N	256	184	1			202
							282	9									
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	36	1	4630	2	N	260	362	1			100
							286	9									
06	4770	X	4639	-0-	-131	-0-	46	1	4333	2	N	236	181	1			155
							260	9									
07	4929	X	4842	-0-	-87	-0-	39	1	4549	2	N	231	344	1			42
							254	9									

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BUBBA 'D' GU WELL #: 1 RRCID -> 279964 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 280671 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	18153 X	NO RPT	-0-	-18153	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60510 X	NO RPT	-0-	-60510	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62527 X	NO RPT	-0-	-62527	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	589	1	191	2	N	17					200
						19	9									
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	648	1	394	2	N	23					223
						25	9									
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	403	1	1036	2	N	65	186	1			102
						72	9									
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	828	1	1160	2	N	145					247
						160	9									
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	878	1	999	2	N	78	187	1			138
						86	9									
*07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	935	1	789	2	N	79					217
						87	9									

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

02	6409 X	213	-0-	-6196	-0-	155	1	50	2	N	7					67
						8	9									
03	6138 X	429	-0-	-5709	-0-	267	1	162	2	N	-0-					67
04	5940 X	933	-0-	-5007	-0-	261	1	672	2	N	-0-					67
05	6138 X	257	-0-	-5881	-0-	107	1	150	2	N	-0-					67
06	3240 X	58	-0-	-3182	-0-	27	1	31	2	N	-0-					67
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					67

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 144 RRCID -> 081431 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9960 - 10026

02	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	470	1	21338	2	Y	676	445	1			372
						744	9									
03	21762 X	526	-0-	-21236	-0-	75	1	451	2	Y	-0-	144	1			228
04	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-					Y	-0-					228
05	54963 X	-0-	-0-	-54963	-0-					Y	16					244
06	53190 X	-0-	-0-	-53190	-0-					Y	-0-					244
07	24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT					244

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7) 75234 078 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 279835 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9744 - 9760

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					9
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) 75234 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 144156 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 10090

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19) 75234 247 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720

02	290 #	131	-0-	-159	-0-	3	1	125	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
03	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	365	1	2177	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	15					15
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					15
07	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					15

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B) 75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4) 75234 351 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9) 75234 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 2 RRCID -> 037296 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99767			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99767			Y	-0-			16
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99767			Y	-0-			16
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99767			Y	-0-			16
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99767			Y	-0-			16
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99767			Y	NO RPT			16

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4) 75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17) 75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19) 75234 637 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 246 WELL #: 1 RRCID -> 206282 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 13075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
DMAEBIL CORPORATION 221502
GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
A L WELL #: 1 RRCID -> 122010 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11956 - 12055

02	1044 N	949	-0-	-95	-0-	949	2			N	-0-					43
03	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					43
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					43
05	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					43
06	990 N	892	-0-	-98	-0-	892	2			N	-0-					43
07	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					43

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

02	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16588	2	4	9	N	4					197
03	DLQ G-10	17487	-0-	17487	17487	17485	2	2	9	N	2					199
04	DLQ G-10	16681	-0-	16681	34168	16678	2	3	9	N	3					202
05	51160 X	16992	-0-	-34168	-0-	16990	2	2	9	N	2					204
06	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	15188	2	2	9	N	2					206
07	17732 X	16022	-0-	-1710	-0-	16022	2			N	-0-					206

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3538	X	3455	-0-	-83	-0-	287	1	3166	3	N	2					95
							2	9									
03	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	313	1	3275	3	N	-0-					95
04	3630	X	3447	-0-	-183	-0-	305	1	3139	3	N	3					98
							3	9									
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	333	1	3393	3	N	4					102
							4	9									
06	3570	X	3452	-0-	-118	-0-	317	1	3133	3	N	2					104
							2	9									
07	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	344	1	3173	3	N	3					107
							3	9									

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

02	9541	X	8996	-0-	-545	-0-	8994	1	2	9	N	2					33
03	10230	X	9478	-0-	-752	-0-	9474	1	4	9	N	4					37
04	9900	X	8900	-0-	-1000	-0-	8897	1	3	9	N	3					40
05	10230	X	9228	-0-	-1002	-0-	9225	1	3	9	N	3					43
06	9480	X	8822	-0-	-658	-0-	8820	1	2	9	N	2					45
07	9610	X	9008	-0-	-602	-0-	9006	1	2	9	N	2					47

TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

02	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	3435	1			N	-0-					109
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	1			N	-0-					109
04	3930	X	3397	-0-	-533	-0-	3397	1			N	-0-					109
05	4061	X	3236	-0-	-825	-0-	3236	1			N	-0-					109
06	3930	X	3591	-0-	-339	-0-	3591	1			N	-0-					109
07	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	3633	1			N	-0-					109

REXVILLE (WILCOX) 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE "170" WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526

02	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	825	1	8163	2	N	106	1	8					207
							117	9											
03	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	1230	1	12958	2	N	73	187	1	1	8			92
							80	9											
04	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	1177	1	10233	2	N	52	5	8					139
							57	9											
05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	675	1	7443	2	N	57	1	8					195
							63	9											
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	616	1	6766	2	N	61	1	8					255
							67	9											
*07	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	759	1	8535	2	N	35	3	8					287
							39	9											

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	630	1	6230	2	N	27					144
							30	9									
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	552	1	5811	2	N	17					161
							19	9									
04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	746	1	6485	2	N	13	2	8			172
							14	9									
05	7378	X	5691	-0-	-1687	-0-	461	1	5219	2	N	10					182
							11	9									
06	7140	X	6489	-0-	-651	-0-	541	1	5941	2	N	6					188
							7	9									
07	7378	X	5717	-0-	-1661	-0-	467	1	5250	2	N	-0-					188

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	511	1	5055	2	N	35					135
							39	9									
03	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	531	1	5589	2	N	42					177
							46	9									
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	612	1	5321	2	N	26	1	8			202
							29	9									
05	5983	X	2717	-0-	-3266	-0-	219	1	2485	2	N	12					214
							13	9									
06	5970	X	5666	-0-	-304	-0-	470	1	5165	2	N	28					242
							31	9									
07	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	483	1	5430	2	N	20	175	1			87
							22	9									

REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568

02	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	846	1	8375	2	Y	82					187
							90	9									
03	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	799	1	8412	2	Y	75	168	1	1	8	93
							83	9									
04	9840	X	8464	-0-	-1376	-0-	870	1	7562	2	Y	29	3	8			119
							32	9									
05	10168	X	9087	-0-	-1081	-0-	735	1	8320	2	Y	29	1	8			147
							32	9									
06	9840	X	8296	-0-	-1544	-0-	691	1	7582	2	Y	21					168
							23	9									
07	9951	X	8295	-0-	-1656	-0-	673	1	7572	2	Y	45	1	8			212
							50	9									

REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530

02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	547	1	5407	2	Y	47	187	1			45
							52	9									
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	475	1	5001	2	Y	50					95
							55	9									
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	574	1	4993	2	Y	35	1	8			129
							39	9									
05	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	303	1	3433	2	Y	36					165
							40	9									
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	423	1	4645	2	Y	48	176	1			37
							53	9									
*07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	447	1	5031	2	Y	41					78
							45	9									

SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	552	2	N	-0-					142
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	499	2	N	-0-					142
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	531	2	N	2	2	8			142
							2	9									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	N	3					145
							3	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	454	2	N	-0-					145
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	-0-					145

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8410	X	7658	-0-	-752	-0-	692	1	6849	2	N	106	177	1			119
							117	9									
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	632	1	6658	2	N	121	1	8			239
							133	9									
04	7860	X	7604	-0-	-256	-0-	773	1	6742	2	N	81	174	1	1	8	145
							89	9									
05	8184	X	7139	-0-	-1045	-0-	571	1	6463	2	N	95	1	8			239
							105	9									
06	7920	X	6593	-0-	-1327	-0-	546	1	5994	2	N	48	185	1			102
							53	9									
07	8184	X	6921	-0-	-1263	-0-	553	1	6228	2	N	127	178	1			51
							140	9									

KAECHELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4060	X	3828	-0-	-232	-0-	348	1	3447	2	N	30					262
							33	9									
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	347	1	3659	2	N	18	1	8			279
							20	9									
04	4560	X	3883	-0-	-677	-0-	400	1	3482	2	N	1	1	8			279
							1	9									
05	4712	X	3827	-0-	-885	-0-	311	1	3516	2	N	-0-					279
06	4200	X	3736	-0-	-464	-0-	310	1	3402	2	N	22	174	1			127
							24	9									
07	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	313	1	3524	2	N	5					132
							6	9									

REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5858	X	5856	-0-	-2	-0-	528	1	5227	2	N	92	178	1	1	8	100
							101	9									
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	513	1	5400	2	N	57					157
							63	9									
04	6360	X	5885	-0-	-475	-0-	604	1	5253	2	N	25	2	8			180
							28	9									
05	6572	X	5820	-0-	-752	-0-	469	1	5312	2	N	35	1	8			214
							39	9									
06	6360	X	5516	-0-	-844	-0-	456	1	5002	2	N	53	186	1	1	8	80
							58	9									
07	6262	X	5699	-0-	-563	-0-	461	1	5188	2	N	45					125
							50	9									

REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6989	X	6830	-0-	-159	-0-	627	1	6201	2	N	2					279
							2	9									
03	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	576	1	6072	2	N	57	185	1	1	8	150
							63	9									
04	7350	X	6665	-0-	-685	-0-	683	1	5942	2	N	36	1	8			185
							40	9									
05	7595	X	6759	-0-	-836	-0-	543	1	6153	2	N	57					242
							63	9									
06	7350	X	5913	-0-	-1437	-0-	491	1	5383	2	N	35	1	8			276
							39	9									
07	7316	X	6803	-0-	-513	-0-	549	1	6177	2	N	70	177	1			169
							77	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4698	X	4537	-0-	-161	-0-	408	1	4040	2	N	81	1	8			184
							89	9									
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	392	1	4127	2	N	78	1	8			261
							86	9									
04	5400	X	4511	-0-	-889	-0-	460	1	4000	2	N	46	167	1	1	8	139
							51	9									
05	5580	X	4749	-0-	-831	-0-	381	1	4312	2	N	51	1	8			189
							56	9									
06	5220	X	3924	-0-	-1296	-0-	371	1	3483	2	N	64	170	1	1	8	82
							70	9									
07	4836	X	1849	-0-	-2987	-0-	150	1	1690	2	N	8					90
							9	9									

REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492

02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	318	1	3148	2	N	-0-					82
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	308	1	3249	2	N	-0-					82
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	371	1	3223	2	N	2	2	8			82
							2	9									
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	295	1	3337	2	N	-0-					82
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	265	1	2908	2	N	1	1	8			82
							1	9									
*07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	293	1	3298	2	N	-0-					82

BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516

02	87	N	78	-0-	-9	-0-	7	1	70	2	N	1					139
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					139
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					139
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					139
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	398	2	N	4	1	8			142
							4	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

02	3451	X	2959	-0-	-492	-0-	272	1	2687	2	N	-0-					232
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	262	1	2759	2	N	8	1	8			239
							9	9									
04	3180	X	2647	-0-	-533	-0-	271	1	2354	2	N	20					259
							22	9									
05	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	237	1	2685	2	N	38	178	1			119
							42	9									
06	3180	X	2800	-0-	-380	-0-	231	1	2540	2	N	26					145
							29	9									
07	3162	X	2333	-0-	-829	-0-	188	1	2113	2	N	29					174
							32	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659

SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4147 X	3730	-0-	-417	-0-	342	1	3382	2	N	5					245
						6	9									
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	315	1	3322	2	N	-0-					245
04	3960 X	3561	-0-	-399	-0-	367	1	3194	2	N	-0-					245
05	4092 X	3669	-0-	-423	-0-	298	1	3371	2	N	-0-					245
06	3960 X	3277	-0-	-683	-0-	272	1	2988	2	N	15	184	1			76
						17	9									
07	3999 X	3342	-0-	-657	-0-	272	1	3056	2	N	13					89
						14	9									

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	635	1	6287	2	N	-0-					220
03	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	598	1	6295	2	N	18	1	8			237
						20	9									
04	7200 X	5966	-0-	-1234	-0-	610	1	5306	2	N	45	182	1	1	8	99
						50	9									
05	7440 X	6536	-0-	-904	-0-	527	1	5962	2	N	43					142
						47	9									
06	7170 X	6123	-0-	-1047	-0-	509	1	5588	2	N	24	1	8			165
						26	9									
07	7409 X	6183	-0-	-1226	-0-	496	1	5579	2	N	98	1	8			262
						108	9									

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

02	2900 N	2487	-0-	-413	194	228	1	2259	2	N	-0-					249
03	2425 X	2231	-0-	-194	-0-	193	1	2038	2	N	-0-					249
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	276	1	2396	2	N	-0-					249
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	231	1	2614	2	N	-0-					249
06	1140 X	860	-0-	-280	-0-	72	1	788	2	N	-0-					249
*07	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	194	1	2183	2	N	-0-					249

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

02	1595 X	1451	-0-	-144	-0-	133	1	1314	2	N	4					114
						4	9									
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	209	1	2199	2	N	10					124
						11	9									
04	2520 X	2173	-0-	-347	-0-	222	1	1931	2	N	18					142
						20	9									
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	217	1	2454	2	N	22					164
						24	9									
06	2340 N	2312	-0-	-28	-0-	191	1	2098	2	N	21					185
						23	9									
*07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	162	1	1822	2	N	24					209
						26	9									

CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	462	1	4567	2	N	69	181	1			137
						76	9									
03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	435	1	4586	2	N	56	1	8			192
						62	9									
04	5760 X	4663	-0-	-1097	-0-	478	1	4154	2	N	28					220
						31	9									
05	5952 X	5314	-0-	-638	-0-	425	1	4809	2	N	73	177	1	1	8	115
						80	9									
06	5760 X	3926	-0-	-1834	-0-	325	1	3564	2	N	34					149
						37	9									
07	5456 X	5432	-0-	-24	-0-	440	1	4953	2	N	35					184
						39	9									

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
STOESSER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1160	X	894	-0-	-266	-0-	893	2	1	9	N	1					79
03	1240	X	1001	-0-	-239	-0-	960	2	41	9	N	37					116
04	1110	X	1003	-0-	-107	-0-	945	2	58	9	N	53					169
05	1085	X	1016	-0-	-69	-0-	976	2	40	9	N	36					205
06	960	X	899	-0-	-61	-0-	882	2	17	9	N	15	162	1			58
07	1023	X	947	-0-	-76	-0-	932	2	15	9	N	14					72

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12568 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	13224	#	10710	-0-	-2514	-0-	10228	2	482	9	N	438	547	1			227
03	14136	#	12056	-0-	-2080	-0-	11432	2	624	9	N	567	549	1			245
04	15428		15428	-0-	-0-	-0-	14706	2	722	9	N	656	728	1			173
05	16502		16502	-0-	-0-	-0-	15756	2	746	9	N	678	559	1			292
06	15715		15715	-0-	-0-	-0-	15026	2	689	9	N	626	734	1			184
*07	16071		16071	-0-	-0-	-0-	15386	2	685	9	N	623	729	1			78

RICH RANCH (YEGUA) 76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
GOVERNOR BILL DANIEL 161 WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	#	2094	-0-	-52	-0-	238	1	1656	2	N	182	185	1			140
							200	9									
03	2196	R	2196	-0-	-0-	-0-	284	1	1705	2	N	188	183	1			145
							207	9									
04	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	215	1	1706	2	N	194	192	1			147
							213	9									
05	2232	#	2222	-0-	-10	-0-	225	1	1800	2	N	179	188	1			138
							197	9									
06	2352	R	2352	-0-	-0-	-0-	277	1	1670	2	N	368	189	1			317
							405	9									
07	2232	#	1941	-0-	-291	-0-	309	1	1632	2	N	-0-	179	1			138

RICHMOND RANCH (VICKSBURG) 76517 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
LGDC CORPORATION 500227
DOMPIER-NIX WELL #: RRCID -> 212749 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6525 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

RICHMOND RANCH (YEGUA 1) 76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
TDCJ WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	374	1	7033	2	N	38					155
						42	9									
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	292	1	6943	2	N	21	160	1			16
						23	9									
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	302	1	7655	2	N	45					61
						50	9									
05	7967 X	7934	-0-	-33	-0-	293	1	7616	2	N	23					84
						25	9									
06	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	253	1	7456	2	N	51					135
						56	9									
07	8277 X	7977	-0-	-300	-0-	278	1	7671	2	N	25	142	1			18
						28	9									

MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	206	1	3883	2	N	21					250
						23	9									
03	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	308	1	7319	2	N	37					287
						41	9									
04	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	298	1	7553	2	N	26	185	1			128
						29	9									
05	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	327	1	8515	2	N	46					174
						51	9									
06	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	347	1	10207	2	N	55					229
						61	9									
*07	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	342	1	9455	2	N	53					282
						58	9									

ROCK ISLAND, W. (2300) 77165 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
HOUCK WELL #: 1 RRCID -> 263762 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2726 - 2729

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON UPTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268854 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4741 - 4743

02	1421 X	584	-0-	-837	-0-	584	2			N	-0-					23
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					23
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					23
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					23
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					23

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 275772 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2602 - 2604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084			N	NO RPT			-0-

C & E OPERATING, INC. 120079
MOELLER WELL #: 2 RRCID -> 262700 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2812

02	1624 #	-0-	-0-	-1624 B	-24710			N	-0-			-0-
03	1736 #	-0-	-0-	-1736 B	-26446			N	-0-			-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570 B	-27016			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016			N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

02	2813 #	2616	-0-	-197 B	-18046	2616	2	N	-0-			-0-
03	3007 #	2540	-0-	-467 B	-18513	2540	2	N	-0-			-0-
04	2790 #	3459	-0-	669 B	-17844	3459	2	N	-0-			-0-
05	2790 #	892	-0-	-1898 B	-19742	892	2	N	-0-			-0-
06	2700 #	-0-	-0-	-2700 B	-22442			N	-0-			-0-
07	2790 #	NO RPT	-0-	-2790 B	-25232			N	NO RPT			-0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (8900) 77608 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765) 77610 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC 722927
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

02	4147 X	4085	-0-	-62	-0-	4085	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	3922	-0-	-511	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	2615	-0-	-1675	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4227	-0-	-175	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	3319	-0-	-941	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	2974	-0-	-1397	-0-	2974	2		N	-0-			-0-

QUANAH OPERATING LLC 684561
CHARLIE, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 178151 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

02	551	N	395	-0-	-156	-0-	62	1	333	2	N	-0-		17
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	69	1	400	2	N	-0-		17
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	2	N	-0-		17
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	2	N	-0-		17
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	386	2	N	-0-		17
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	63	1	304	2	N	-0-		17

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

02	435	N	318	-0-	-117	-0-	50	1	268	2	N	-0-		52
03	558	N	253	-0-	-305	-0-	37	1	216	2	N	-0-		52
04	480	N	268	-0-	-212	-0-	39	1	229	2	N	-0-		52
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	38	1	234	2	N	-0-		52
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	35	1	198	2	N	-0-		52
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	35	1	168	2	N	-0-		52

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) 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

02	493	N	394	-0-	-99	-0-	62	1	332	2	N	-0-		-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	368	2	N	-0-		-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	60	1	353	2	N	-0-		-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	66	1	403	2	N	-0-		-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	61	1	335	2	N	-0-		-0-
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	62	1	294	2	N	-0-		-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

02	319	N	316	-0-	-3	-0-	50	1	266	2	N	-0-		-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	52	1	305	2	N	-0-		-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	52	1	306	2	N	-0-		-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	48	1	290	2	N	-0-		-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	51	1	283	2	N	-0-		-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	57	1	275	2	N	-0-		-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	609	N	411	-0-	-198	-0-	65	1	346	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	88	1	505	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	85	1	501	2	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	82	1	500	2	N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	84	1	465	2	N	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	94	1	452	2	N	-0-					-0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYES, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 117716 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-

MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) 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

02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4732	2	2	9	N	2					194
03	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	4196	2			N	-0-					194
04	4260	X	4209	-0-	-51	-0-	4209	2			N	-0-					194
05	5053	X	3817	-0-	-1236	-0-	3817	2			N	-0-					194
06	4890	X	4607	-0-	-283	-0-	4607	2			N	-0-					194
07	5053	X	3663	-0-	-1390	-0-	3663	2			N	-0-					194

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

02	8352	X	7721	-0-	-631	-0-	145	1	7576	2	N	-0-					83
03	8680	X	7776	-0-	-904	-0-	155	1	7621	2	N	-0-					83
04	8400	X	7612	-0-	-788	-0-	150	1	7462	2	N	-0-					83
05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	155	1	8924	2	N	-0-					83
06	8160	X	6634	-0-	-1526	-0-	150	1	6484	2	N	-0-					83
*07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	155	1	8155	2	N	-0-					83

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					27
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					27
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					27
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					27
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					27
*07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					27

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

02	29	N	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	2	N	-0-					149
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					149
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					149
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					149
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					149
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					149

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

02	15921	X	15478	-0-	-443	-0-	1594	1	13866	2	N	16					173
							18	9									
03	17019	X	16164	-0-	-855	-0-	1618	1	14545	2	N	1					174
							1	9									
04	16470	X	16386	-0-	-84	-0-	1662	1	14722	2	N	2					176
							2	9									
05	16740	X	16249	-0-	-491	-0-	1759	1	14475	2	N	14					190
							15	9									
06	16200	X	15472	-0-	-728	-0-	1607	1	13847	2	N	16					206
							18	9									
07	16926	X	16035	-0-	-891	-0-	1689	1	14332	2	N	13					219
							14	9									

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

02	3625	X	3248	-0-	-377	-0-	335	1	2913	2	N	-0-					234
03	3875	X	3173	-0-	-702	-0-	317	1	2853	2	N	3					237
							3	9									
04	3750	X	3122	-0-	-628	-0-	315	1	2790	2	N	15					252
							17	9									
05	3658	X	3159	-0-	-499	-0-	342	1	2814	2	N	3	168	1			87
							3	9									
06	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	324	1	2796	2	N	17					104
							19	9									
07	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	305	1	2584	2	N	13					117
							14	9									

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

02	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	784	1	6815	2	N	3					200
							3	9									
03	10292	X	7663	-0-	-2629	-0-	766	1	6886	2	N	10	182	1			28
							11	9									
04	9960	X	7994	-0-	-1966	-0-	811	1	7179	2	N	4					32
							4	9									
05	10292	X	6133	-0-	-4159	-0-	664	1	5460	2	N	8					40
							9	9									
06	9510	X	8493	-0-	-1017	-0-	883	1	7604	2	N	5					45
							6	9									
07	8246	X	7655	-0-	-591	-0-	806	1	6840	2	N	8					53
							9	9									

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14007 X	13571	-0-	-436	-0-	1398	1	12162	2	N	10			72
						11	9							
03	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	1399	1	12578	2	N	13			85
						14	9							
04	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	1440	1	12755	2	N	14			99
						15	9							
05	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	1565	1	12882	2	N	11			110
						12	9							
06	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	1405	1	12104	2	N	12			122
						13	9							
*07	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	1567	1	13295	2	N	12			134
						13	9							

MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-			129
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			129
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2958 X	2850	-0-	-108	-0-	294	1	2555	2	N	1			195
						1	9							
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	317	1	2848	2	N	-0-			195
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	329	1	2913	2	N	-0-			195
05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	360	1	2961	2	N	2			197
						2	9							
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	331	1	2856	2	N	2			199
						2	9							
*07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	343	1	2911	2	N	13			212
						14	9							

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1537 #	NO RPT	-0-	-1537	-0-					N	NO RPT			-0-
03	2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	1087	1	951	2	N	-0-			-0-
04	1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	1120	1	738	2	N	-0-			-0-
05	DELQ PR	1845	-0-	1845	1845	1215	1	630	2	N	-0-			-0-
*06	3588 R	1743	-0-	-1845	-0-	392	1	1351	2	N	-0-			-0-
07	2046 #	1721	-0-	-325	-0-	332	1	1389	2	N	-0-			-0-

ROOT (2170) 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCLANE TEXAS TRUST WELL #: 143 RRCID -> 086496 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190

02	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
03	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
05	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
06	1710 X	1013	-0-	-697	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
07	1860 X	1538	-0-	-322	-0-	1538	2			N	-0-			-0-

ROOT (2250) 78146 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
CONCORD, COYLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 199795 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA) 78151 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 145059 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6957 - 7020

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSANNA (WILCOX) 78211 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BARROW WELL #: 1 RRCID -> 181872 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1363 #	1334	-0-	-29	-0-	1276	2	58	9	N	53	172	1			59
03	1457 #	1425	-0-	-32	-0-	1383	2	42	9	N	38					97
04	1410 #	508	-0-	-902	-0-	466	2	42	9	N	38					135
05	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1562	2	51	9	N	46					181
06	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1768	2	43	9	N	39	175	1			45
*07	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1781	2	29	9	N	26					71

ROSANNA (WILCOX 10600) 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER WELL #: 1 RRCID -> 120853 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

02	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	1140 #	297	-0-	-843	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	1364 #	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1320 #	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1364 #	1179	-0-	-185	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSANNA (WILCOX 11000) 78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1-T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080

02	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	1924	2	174	9	N	158					297
03	1863 R	1863	-0-	-0-	-0-	1778	2	85	9	N	77	179	1			195
04	1830 #	520	-0-	-1310	-0-	446	2	74	9	N	67	178	1			84
05	2232 #	1772	-0-	-460	-0-	1681	2	91	9	N	83					167
06	2160 #	1956	-0-	-204	-0-	1835	2	121	9	N	110	152	1			125
07	2232 #	1917	-0-	-315	-0-	1768	2	149	9	N	135	171	1			89

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

02	1160 N	1124	-0-	-36	-0-	1124	2		N	-0-			28
03	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026	2		N	-0-			28
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			28
05	1209 N	875	-0-	-334	-0-	875	2		N	-0-			28
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	923	2		N	-0-			28
07	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2		N	-0-			28

ROSENBURG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

ROSENBURG (5025 FRIO) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6583 N	2953	-0-	-3630 B	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5611 N	4067	-0-	-1544 B	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	3561 N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	3162 N	2518	-0-	-644 B	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	3930 N	60	-0-	-3870 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	3689 N	31	-0-	-3658 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294

AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

02	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	2			N	-0-					148
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	621	2	77	9	N	70	165	1			53
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	27	2	6	9	N	5					58
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					58
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58

ROSENBURG, 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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBINOWITZ WELL #: 4 L RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		61
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 04/01/2013

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 173381 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4263 X	3072	-0-	-1191	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	2875	-0-	-1465	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	1510	-0-	-2870	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3476	-0-	-1050	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3134	-0-	-1246	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
*07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

02	1914 X	3	-0-	-1911	-0-	2	2	1	9	N	1	314	1			73
03	2170 X	823	-0-	-1347	-0-	823	2			N	-0-					73
04	2100 X	745	-0-	-1355	-0-	745	2			N	-0-					73
05	2170 X	737	-0-	-1433	-0-	737	2			N	-0-					73
06	1500 X	94	-0-	-1406	-0-	94	2			N	-0-					73
*07	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					73

DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					119
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					119
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					119
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					119
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					119
*07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4571	2	3	9	N	3					122

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637

02	3190 X	3113	-0-	-77	-0-	3073	2	40	9	N	36					139
03	3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3358	2	39	9	N	35					174
04	3450 X	3274	-0-	-176	-0-	3241	2	33	9	N	30					204
05	3565 X	3239	-0-	-326	-0-	3196	2	43	9	N	39					243
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3428	2	19	9	N	17	168	1			92
*07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3479	2	31	9	N	28					120

DYER WELL #: 7 RRCID -> 215629 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674

02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					228
03	620 N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					228
04	930 N	444	-0-	-486	-0-	444	2			N	-0-					228
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					228
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					228
*07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					228

DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

02	2378 X	1908	-0-	-470	-0-	1880	2	28	9	N	25	155	1			58
03	2790 X	2242	-0-	-548	-0-	2218	2	24	9	N	22					80
04	2730 X	2246	-0-	-484	-0-	2207	2	39	9	N	35					115
05	2821 X	2195	-0-	-626	-0-	2165	2	30	9	N	27					142
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2918	2	31	9	N	28					170
*07	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2792	2	28	9	N	25					195

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 242424 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - P/A 05/12/15

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

02	11227	11227	-0-	-0-	-0-	10	1	7705	2	N	3193	3497	1		292
						3512	9								
03	12724	12724	-0-	-0-	-0-	10	1	8396	2	N	3925	4012	1		205
						4318	9								
04	13128	13128	-0-	-0-	-0-	10	1	9039	2	N	3708	3412	1		501
						4079	9								
05	12880	12880	-0-	-0-	-0-	10	1	8580	2	N	3900	4102	1		299
						4290	9								
06	12241	12241	-0-	-0-	-0-	10	1	8323	2	N	3553	3301	1		551
						3908	9								
*07	12689	12689	-0-	-0-	-0-	10	1	8663	2	N	3651	3436	1		766
						4016	9								

ROUND MOTT (YEGUA) 78540 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 146554 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6882 - 6965

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

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

02	2175 #	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-				28
03	4247 #	1485	-0-	-2762	-0-	1485	2			N	-0-				28
04	4110 #	234	-0-	-3876	-0-	234	2			N	-0-				28
05	4247 #	197	-0-	-4050	-0-	197	2			N	-0-				28
06	2850 #	959	-0-	-1891	-0-	959	2			N	-0-				28
*07	2001 R	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-				28

ROWAN, NORTH (10,800) //CONT.// 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC //CONT.// 953587
SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					63
03	2790 X	250	-0-	-2540	-0-	250	2			N	-0-					63
04	2070 X	105	-0-	-1965	-0-	105	2			N	-0-					63
05	2139 X	131	-0-	-2008	-0-	131	2			N	-0-					63
06	1230 X	411	-0-	-819	-0-	411	2			N	-0-					63
*07	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					63

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

02	3045 #	1452	-0-	-1593	-0-	85	1	1264	2	N	94	171	1			123
						103	9									
03	3255 #	2366	-0-	-889	-0-	85	1	2079	2	N	184	169	1			138
						202	9									
04	2430 #	1853	-0-	-577	-0-	1752	2	101	9	N	92					230
05	2511 #	961	-0-	-1550	-0-	94	1	803	2	N	58	178	1			110
						64	9									
06	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	274	1	2162	2	N	159	162	1			107
						175	9									
*07	2621 R	2621	-0-	-0-	-0-	152	1	2296	2	N	157	172	1			92
						173	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-	4	1			87
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	12	1	118	2	N	-0-					87
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					87
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	226	1	1924	2	N	39					126
						43	9									
06	3000 N	3295	-0-	295	295	409	1	2825	2	N	55					181
						61	9									
*07	1989 N	1694	-0-	-295	-0-	112	1	1570	2	N	11					192
						12	9									

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

02	10382 #	9072	-0-	-1310	-0-	552	1	8202	2	N	289	312	1			249
						318	9									
03	13113 #	6422	-0-	-6691	-0-	574	1	5670	2	N	162	182	1			229
						178	9									
04	12690 #	841	-0-	-11849	-0-	839	2	2	9	N	2					231
05	13113 #	1118	-0-	-11995	-0-	113	1	958	2	N	43					274
						47	9									
06	9390 #	569	-0-	-8821	-0-	72	1	495	2	N	2					276
						2	9									
07	9703 #	6725	-0-	-2978	-0-	441	1	6203	2	N	74					350
						81	9									

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, S.W. (13100) //CONT.// 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	N	10	12	1			66
							11	9									
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	58	1	577	2	N	6					72
							7	9									
04	630	N	87	-0-	-543	-0-	83	2	4	9	N	4					76
05	713	N	543	-0-	-170	-0-	56	1	478	2	N	8					84
							9	9									
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	77	1	533	2	N	3					87
							3	9									
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	N	-0-					87

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13261 - 13379

02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1001	2	113	9	N	103					218
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1835	2	140	9	N	127	178	1			167
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2121	2	116	9	N	105					272
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1893	2	108	9	N	98	189	1			181
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1800	2	81	9	N	74					255
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1691	2	107	9	N	97					352

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY,SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	90 R	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

02	2697 #	1939	-0-	-758	-0-	119	1	1776	2	N	40	42	1			229
						44	9									
03	3100 #	2630	-0-	-470	-0-	231	1	2286	2	N	103	179	1			153
						113	9									
04	3000 #	1736	-0-	-1264	-0-	1694	2	42	9	N	38					191
05	3100 #	2071	-0-	-1029	-0-	211	1	1795	2	N	59					250
						65	9									
06	2550 #	1729	-0-	-821	-0-	218	1	1502	2	N	8					258
						9	9									
07	2635 #	501	-0-	-2134	-0-	33	1	468	2	N	-0-					258

RUSTY (MIOCENE 4000) 79045 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BOBCAT OPERATING 077686
LETULLE-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 057503 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. L. P. (NAVARRO) 79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
STANDARD TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 086446 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVINE, C. R., INC. 216778
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

02	1334 #	866	-0-	-468	-0-	866	2			N	-0-					43
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					43
04	1320 #	292	-0-	-1028	-0-	286	2	6	9	N	5					48
05	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	N	3					51
06	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2					53
*07	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	N	7					60

SABINE TRAM (WILCOX 2) 79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE-JEBCO WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	0	5130	-0-	5130	122137	4340	2	790	9	N	718	912	1			171
09	0	4642	-0-	4642	126779	3931	2	711	9	N	646	552	1			265
10	0	4603	-0-	4603	131382	3890	2	713	9	N	648	553	1			360
11	0	4871	-0-	4871	136253	4115	2	756	9	N	687	914	1			133
12	0	4787	-0-	4787	141040	4079	2	708	9	N	644	551	1			226
01	0	4959	-0-	4959	145999	4211	2	748	9	N	680	734	1			172
*02	6300	4437	-0-	-1863	144136	3747	2	690	9	N	627	544	1			255
*03	6975	4548	-0-	-2427	141709	3864	2	684	9	N	622	737	1			140
*04	6750	4516	-0-	-2234	139475	3820	2	696	9	N	633	550	1			223
*05	6975	5239	-0-	-1736	137739	4546	2	693	9	N	630	735	1			118
*06	6750	NO RPT	-0-	-6750	130989					N	NO RPT					118
*07	6975	NO RPT	-0-	-6975	124014					N	NO RPT					118

HANKAMER-TRAM WELL #: 1 RRCID -> 280632 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12690 - 12710

08	0	837	-0-	837	74953	750	2	87	9	N	79	181	1			259
09	0	803	-0-	803	75756	747	2	56	9	N	51					310
10	0	757	-0-	757	76513	678	2	79	9	N	72	183	1			199
11	0	844	-0-	844	77357	563	2	281	9	N	255	186	1			268
12	0	904	-0-	904	78261	639	2	265	9	N	241	372	1			137
01	0	795	-0-	795	79056	621	2	174	9	N	158	182	1			113
*02	728	15684	-0-	14956	94012	9759	2	5925	9	N	5386	5122	1			377
*03	806	38578	-0-	37772	131784	24853	2	13725	9	N	12477	12625	1			229
*04	780	31938	-0-	31158	162942	19176	2	12762	9	N	11602	11266	1			565
*05	806	NO RPT	-0-	-806	162136					N	NO RPT					565
*06	780	NO RPT	-0-	-780	161356					N	NO RPT					565
*07	806	NO RPT	-0-	-806	160550					N	NO RPT					565

SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500) 79378 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1 WELL #: 1 D RRCID -> 108053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4696 - 5128

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2016 - PLUGGED 06/28/16

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

02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4988 X	4138	-0-	-850	-0-	588 1 121 9	3429 2	N	110			232
03	5332 X	4358	-0-	-974	-0-	651 1 123 9	3584 2	N	112	181 1		163
04	4500 X	4273	-0-	-227	-0-	630 1 120 9	3523 2	N	109	184 1		88
05	4650 X	4417	-0-	-233	-0-	651 1 110 9	3656 2	N	100			188
06	4500 X	4435	-0-	-65	-0-	630 1 109 9	3696 2	N	99	168 1		119
*07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	651 1 105 9	3732 2	N	95			214

SARAH WHITE (FRIO 11700) 81037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 197482 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 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

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
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		134
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		134
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		134
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		134

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

02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SARGENT, S. (2200 MIOCENE) 81101 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 159964 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2217 - 2221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARGENT, SOUTH (2750) 81101 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 228445 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2760 - 2763

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE) 81101 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 10 RRCID -> 144688 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3435 - 3438

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SARGENT, SOUTH (3850) 81101 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 U RRCID -> 104246 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3875 - 3893

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARGENT, SOUTH (4100) 81101 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 14 RRCID -> 211174 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3996 - 4002

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY) 81101 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 17 RRCID -> 210820 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 4230 - 4233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARGENT, SOUTH (4300) 81101 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 L RRCID -> 104245 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4302 - 4306

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILL & HAMILL WELL #: 19 RRCID -> 203165 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARGENT SOUTH (4900) 81101 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 1R RRCID -> 279461 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 16481 PERF. 4864 - 5590

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARGENT, SOUTH (5920) 81101 771 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 2 RRCID -> 212204 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHIURRING (2250) 81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WHITNELL, MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHOOL (YEGUA 14450) 81548 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BEAUMONT AMC GU WELL #: 1 RRCID -> 280752 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 14592 PERF.15756 - 15780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	137228	NO RPT	-0-	-137228	-0-			N	NO RPT			-0-
03	146692	NO RPT	-0-	-146692	-0-			N	NO RPT			-0-
04	141960	NO RPT	-0-	-141960	-0-			N	NO RPT			-0-
05	146692	NO RPT	-0-	-146692	-0-			N	NO RPT			-0-
06	141960	NO RPT	-0-	-141960	-0-			N	NO RPT			-0-
07	146692	NO RPT	-0-	-146692	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX) 81680 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
BLACKSTONE B WELL #: 2 RRCID -> 175130 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE (SEABREEZE C-2) 81851 858 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 269858 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138

02	5539 #	5507	-0-	-32	-0-	5487	2	20	9	N	18				94
03	5859 #	5014	-0-	-845	-0-	4781	2	233	9	N	212	189	1		117
04	5520 #	4002	-0-	-1518	-0-	3983	2	19	9	N	17				134
05	5890 #	2679	-0-	-3211	-0-	2665	2	14	9	N	13				147
06	5700 #	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-				147
07	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-				147

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) 81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	26158	17311	-0-	-8847	4969	17235	2	76	9	N	69					181
03	27962	17255	-0-	-10707	-0-	17182	2	73	9	N	66	177	1			70
04	27060	15290	-0-	-11770	-0-	15220	2	70	9	N	64					134
05	16947 R	16947	-0-	-0-	-0-	16867	2	80	9	N	73					207
06	17910 #	16144	-0-	-1766	-0-	16069	2	75	9	N	68	181	1			94
07	18507 #	16620	-0-	-1887	-0-	16548	2	72	9	N	65					159

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT		-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7) 81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 1 RRCID -> 209492 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD) 81853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ETOCO, L.P. 255133
PBR PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264702 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9721 - 9732

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-			51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1521			N	NO RPT			51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1521			N	NO RPT			51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1521			N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14

SEALY (FRIO 3300) 81948 065 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCH HOMES - ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 214501 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 3217 - 3221

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEALY (FRIO 3500) 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RICHARDSON, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY (WILCOX CONS.) 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071505 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084

02	348 N	322	-0-	-26	-0-	15	1	307	2	N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	5	1	192	2	N	-0-			-0-
05	341 N	26	-0-	-315	-0-	4	1	22	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534

02	1740 X	1738	-0-	-2	-0-	83	1	1629	2	Y	24			173
						26	9							
03	DLQ G-10	1869	-0-	1869	1869	80	1	1748	2	Y	37	185	1	25
						41	9							
04	DLQ G-10	1691	-0-	1691	3560	83	1	1572	2	Y	33			58
						36	9							
05	2400 N	1637	-0-	-763	2797	86	1	1515	2	Y	33			91
						36	9							
06	3000 N	1796	-0-	-1204	1593	86	1	1678	2	Y	29			120
						32	9							
*07	3100 N	2121	-0-	-979	614	89	1	1992	2	Y	36			156
						40	9							

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	16	1	502	2	Y	-0-			-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	665	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	190	-0-	-120	-0-	30	1	160	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	10	1	303	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	135	-0-	-578	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 203442 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786

02	2900	X	1379	-0-	-1521	-0-	83	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2053	-0-	-1047	-0-	66	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1863	-0-	-1137	-0-	66	1	1797	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1614	-0-	-1238	-0-	93	1	1521	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1493	-0-	-1267	-0-	90	1	1403	2	N	-0-					-0-
*07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	86	1	2640	2	N	-0-					-0-

HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

02	348	N	274	-0-	-74	-0-	48	1	226	2	N	-0-					33
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					33
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	67	1	454	2	N	-0-					33
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	N	-0-					33
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					33
07	527	N	183	-0-	-344	-0-	7	1	176	2	N	-0-					33

HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	N	-0-					177
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	84	1	1243	2	N	-0-	177	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	30	1	1077	2	N	-0-					-0-
*07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	115	1	2640	2	N	77					77
							85	9									

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466

02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	553	2	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	N	-0-					-0-
06	750	N	581	-0-	-169	-0-	24	1	557	2	N	-0-					-0-
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	652	2	N	-0-					-0-

SEGNO (Y2-B) 82140 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 82-L RRCID -> 162290 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO (YEGUA 5300) 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 U RRCID -> 008231 COMPL. DATE 12/16/1940 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1885	290	-0-	-1595	86226	142	1	142	2	N	5					484
						6	9									
03	2015	152	-0-	-1863	84363	149	2	3	9	N	3					487
04	1950	216	-0-	-1734	82629	46	1	170	2	N	-0-					487
05	2015	368	-0-	-1647	80982	368	2			N	-0-					487
06	1950	71	-0-	-1879	79103	69	2	2	9	N	2					489
*07	2015	115	-0-	-1900	77203	115	2			N	-0-					489

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) 82145 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 65 U RRCID -> 008244 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

WING, SARAH F. WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367	N	NO RPT					34
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367	N	NO RPT					34
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367	N	NO RPT					34
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367	N	NO RPT					34
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367	N	NO RPT					34
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6367	N	NO RPT					34

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) 82145 220 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 88 RRCID -> 269944 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376

02	6583 #	6403	-0-	-180	-0-	1043	1	5288	2	N	65	53	1		20
						72	9								
03	7037 #	6715	-0-	-322	-0-	742	1	5894	2	N	72	64	1		28
						79	9								
04	7118 R	7118	-0-	-0-	-0-	1200	1	5854	2	N	58	61	1		28
						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								

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. 238482
STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

02	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2	Y	-0-	10
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	-0-	10
04	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2	Y	-0-	10
05	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	-0-	10
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	10
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					32
03	403	#	176	-0-	-227	-0-	176	2			N	-0-					32
04	390	#	159	-0-	-231	-0-	159	2			N	-0-					32
05	403	#	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-					32
06	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					32
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					32

ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					11
03	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					11
04	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					11
05	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					11
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					11
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					11

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					11
03	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					11
04	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					11
05	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					11
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					11
07	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					11

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	29	#	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					24
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					24
04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					24
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					24
06	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					24
07	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					24

ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	58	#	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		89	-0-	89	166	89	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		36	-0-	36	202	36	2			Y	-0-					-0-

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.		35	-0-	35	89	35	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	95	6	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	98	3	2			Y	-0-					-0-
05	122	R	24	-0-	-98	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	151	-0-	151	387	151	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	177	-0-	177	564	177	2			Y	-0-					-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	159	-0-	159	268	159	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	138	-0-	138	406	138	2			Y	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	116	-0-	116	337	116	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	182	-0-	182	519	182	2			Y	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3					59
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					59
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4					63
*07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4					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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					34
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					34
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	103	2	10	9	Y	9					43
05	248 #	113	-0-	-135	-0-	109	2	4	9	Y	4					47
06	240 #	143	-0-	-97	-0-	135	2	8	9	Y	7					54
*07	141 R	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3					57

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	235	-0-	-95	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	259	-0-	259	259	259	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	303	-0-	303	562	303	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	315	-0-	315	877	315	2			Y	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	T. A.	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					72

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					33
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					33
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					33
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					33
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					33
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					62
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					62
04	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					62
05	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					62
*06	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					62
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					62

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					46
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					46
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					13
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					10
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10
07	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

02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					14
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	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

02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					46
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					46
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					46
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30

MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			50
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			50
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			50
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			50
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			50
07	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

02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			34
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			34
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			34
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			34
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			34
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			17
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			17
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			17
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			17
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			17
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984

02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	203 #	181	-0-	-22	-0-	181	2		N	-0-			60
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			60
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			60
05	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			60
*06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4 9	N	4			64
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			64

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*02	87 #	32	-0-	-55	-0-	32	2			N	-0-					60
03	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					61
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					61
*05	93 #	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	N	1					62
*06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					62

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

02	464 #	324	-0-	-140	-0-	324	2			N	-0-					27
03	434 #	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					27
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
05	372 #	158	-0-	-214	-0-	158	2			N	-0-					27
*06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	473	2	28	9	N	25					52
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					52

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ECHO-BLASIG WELL #: 2 RRCID -> 128434 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177

02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					27
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118

02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	6					74
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					75
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					75
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					79
06	120 #	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					79
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178

02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

02	174 #	159	-0-	-15	-0-	152	2	7	9	N	6					103
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	165	2	6	9	N	5					108
04	180 #	134	-0-	-46	-0-	131	2	3	9	N	3					111
05	186 #	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					111
06	180 #	96	-0-	-84	-0-	72	2	24	9	N	22	75	1			58
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					58

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	145 #	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-					15
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					15
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					15
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					15
06	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					15
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	145 #	80	-0-	-65	-0-	79	2	1	9	N	1					52
03	155 #	78	-0-	-77	-0-	77	2	1	9	N	1					53
04	150 #	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					53
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					53
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					53
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					53

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	174 #	107	-0-	-67	-0-	100	2	7	9	N	6					79
03	186 #	125	-0-	-61	-0-	124	2	1	9	N	1					80
04	180 #	63	-0-	-117	-0-	33	2	30	9	N	27					107
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	120	2	9	9	N	8					115
*06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	189	2	13	9	N	12	30	1			97
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					97

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					114
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					114
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					114
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					114
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					33
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					13
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	1					19
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					20
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	30					50
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					15
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					16
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	20					36
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 131154 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					28
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					73
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					73
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					73
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					73
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					73
07	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

02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					N	1					121
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	1					122
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					122
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	1					123
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					123
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

02	203	#	200	-0-	-3	-0-	197	2	3	9	N	3					45
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	191	2	6	9	N	5					50
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	173	2	8	9	N	7					57
05	217	#	116	-0-	-101	-0-	107	2	9	9	N	8					65
06	210	#	108	-0-	-102	-0-	43	2	65	9	N	59					124
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					124

PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					98
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					98
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98
*06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					98
07	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					50
*03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					50
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					53
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53
*06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					53
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					26
03	465	#	18	-0-	-447	-0-	18	2			N	-0-					26
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					26
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					27
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					27
07	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					27

O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	145	#	40	-0-	-105	-0-	40	2			N	-0-					21
03	155	#	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					21
04	150	#	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					21
05	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					21
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					22
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5					88
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					88

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					63
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					63
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					63
06	90	#	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					63
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					50
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					50
*06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					50
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	N	7					82
03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1					83
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	N	3					86
05	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					86
*06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	N	5					91
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					91

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					20
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					35
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					65
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	88	2	12	9	N	11					88
03	93	#	31	-0-	-62	-0-	29	2	2	9	N	2					90
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	11	2	113	9	N	103					193
06	90	#	32	-0-	-58	-0-	19	2	13	9	N	12	86	1			119
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					119

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	232	#	211	-0-	-21	-0-	207	2	4	9	N	4					47
03	248	#	194	-0-	-54	-0-	193	2	1	9	N	1					48
04	240	#	208	-0-	-32	-0-	206	2	2	9	N	2					50
05	248	#	98	-0-	-150	-0-	89	2	9	9	N	8					58
06	240	#	113	-0-	-127	-0-	100	2	13	9	N	12					70
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					70

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	4					70
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					72
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					72
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
06	150	#	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					72
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					31
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					31
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A

02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	1					83
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					83
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					83
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					86
06	150	#	49	-0-	-101	-0-	46	2	3	9	N	3					89
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

02	348	N	176	-0-	-172	-0-	170	3	6	9	N	5					172
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	603	3	43	9	N	39	179	1			32
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	480	3	40	9	N	36					68
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	368	3	20	9	N	18					86
06	630	N	293	-0-	-337	-0-	271	3	22	9	N	20					106
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	558	3	48	9	N	44					150

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
*04	14B DENY		-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-

JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					242
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	T. A.		2790	-0-	2790	2790	2747	3	43	9	N	39					281
05	T. A.		5638	-0-	5638	8428	5486	3	152	9	N	138	182	1			237
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8428					N	4	179	1			62
*07	8428	X	-0-	-0-	-8428	-0-					N	-0-					62

BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	110	1			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					187
03	2170	N	11	-0-	-2159	-0-	11	3			N	-0-					187
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			103
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	183	1			80
04	3000	N	14460	-0-	11460	11460	14211	3	249	9	N	226	178	1			128
05	3100	N	15565	-0-	12465	23925	15282	3	283	9	N	257	185	1			200
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	20925					N	82	177	1			105
*07	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					N	-0-					105

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	540	N	6	-0-	-534	-0-	6	3			N	-0-					187
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					187
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					187
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	230	2	28	9	N	25					391
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1					392
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					392
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					392
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					392
07	651	X	328	-0-	-323	-0-	328	2			N	-0-					392

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1653	X	694	-0-	-959	-0-	625	2	69	9	N	63	169	1			97
03	1364	X	900	-0-	-464	-0-	784	2	116	9	N	105					202
04	1320	X	1080	-0-	-240	-0-	941	2	139	9	N	126	173	1			180
05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	908	2	103	9	N	94					274
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	868	2	109	9	N	99	167	1			206
*07	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1063	2	88	9	N	80					286

SHANGHAI, E. (EY 10200) //CONT.// 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10382 - 10422

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	3100	N	5409	-0-	2309	2309	5409	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	3009	-0-	9	2318	3009	2			N	-0-				-0-
*07	3100	N	1137	-0-	-1963	355	1137	2			N	-0-				-0-

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

02	1740	X	1545	-0-	-195	-0-	1508	2	37	9	N	34				97
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2480	2	53	9	N	48				145
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2500	2	39	9	N	35				180
05	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	1228	2	39	9	N	35				215
06	3000	N	3042	-0-	42	42	2964	2	78	9	N	71	66	1		220
07	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	1258	2	48	9	N	44	180	1		84

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

02	5597	X	4856	-0-	-741	-0-	4577	2	279	9	N	254	354	1		73
03	5270	X	4727	-0-	-543	-0-	4454	2	273	9	N	248	174	1		147
04	5100	X	4547	-0-	-553	-0-	4500	2	47	9	N	43				190
05	5270	X	2466	-0-	-2804	-0-	2222	2	244	9	N	222	178	1		234
06	5100	X	3294	-0-	-1806	-0-	3072	2	222	9	N	202	244	1		192
07	5177	X	2212	-0-	-2965	-0-	1937	2	275	9	N	250	176	1		266

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

02	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11767	2	106	9	N	96	176	1		147
03	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11243	2	94	9	N	85	180	1		52
*04	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16770	2	84	9	N	76				128
05	12555	X	6590	-0-	-5965	-0-	6490	2	100	9	N	91				219
06	12150	X	1013	-0-	-11137	-0-	923	2	90	9	N	82	197	1		104
07	12555	X	4416	-0-	-8139	-0-	4336	2	80	9	N	73				177

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958

02	5452	X	4713	-0-	-739	-0-	3967	2	746	9	N	678	691	1		112
03	5828	X	4173	-0-	-1655	-0-	3385	2	788	9	N	716	695	1		133
04	5700	X	2883	-0-	-2817	-0-	2455	2	428	9	N	389	329	1		193
05	5890	X	2019	-0-	-3871	-0-	1345	2	674	9	N	613	681	1		125
06	5700	X	4659	-0-	-1041	-0-	3798	2	861	9	N	783	754	1		154
07	5053	X	2016	-0-	-3037	-0-	1338	2	678	9	N	616	538	1		232

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4060 X	2874	-0-	-1186	-0-	2766	2	108	9	N	98	120	1			58
03	4464 X	1635	-0-	-2829	-0-	1620	2	15	9	N	14					72
04	3270 X	1816	-0-	-1454	-0-	1700	2	116	9	N	105					177
05	3379 X	234	-0-	-3145	-0-	234	2			N	-0-					177
06	3270 X	2110	-0-	-1160	-0-	1898	2	212	9	N	193	203	1			167
07	3069 X	981	-0-	-2088	-0-	715	2	266	9	N	242	195	1			214

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1662	2	394	9	N	358	358	1			218
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1049	2	293	9	N	266	346	1			138
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1100	2	132	9	N	120					258
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	819	2	341	9	N	310	344	1			224
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	302	352	1			174
*07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	538	2	356	9	N	324	341	1			157

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 10490

02	4147 X	3257	-0-	-890	-0-	2825	2	432	9	N	393	348	1			272
03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2273	2	448	9	N	407	511	1			168
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	303	359	1			112
05	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1345	2	513	9	N	466	351	1			227
06	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	1818	2	387	9	N	352	342	1			237
*07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2409	2	386	9	N	351	344	1			244

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

02	18502 X	6913	-0-	-11589	-0-	5152	2	1761	9	N	1601	1763	1			123
03	13485 X	6604	-0-	-6881	-0-	5019	2	1585	9	N	1441	1384	1			180
04	10200 X	6507	-0-	-3693	-0-	5025	2	1482	9	N	1347	1300	1			227
05	7378 X	3632	-0-	-3746	-0-	2631	2	1001	9	N	910	1032	1			105
06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	488	356	1			237
07	7378 X	1708	-0-	-5670	-0-	727	2	981	9	N	892	873	1			256

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

02	8555 X	7638	-0-	-917	-0-	7362	2	276	9	N	251	179	1			145
03	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7458	2	300	9	N	273	165	1			253
04	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7500	2	28	9	N	25	160	1			118
05	7440 X	5631	-0-	-1809	-0-	5350	2	281	9	N	255	176	1			197
06	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	10956	2	521	9	N	474	602	1			69
07	7440 X	3836	-0-	-3604	-0-	3562	2	274	9	N	249	176	1			142

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500

02	3538 X	3430	-0-	-108	-0-	3240	2	190	9	N	173	178	1			122
03	3658 X	3352	-0-	-306	-0-	3213	2	139	9	N	126					248
04	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5420	2	127	9	N	115	176	1			187
*05	3658 X	1752	-0-	-1906	-0-	1667	2	85	9	N	77	177	1			87
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	3925	2	211	9	N	192	87	1			192
07	3658 X	914	-0-	-2744	-0-	879	2	35	9	N	32					224

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP) 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN (FRIO 3100) 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 238192 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (FRIO 3300) 83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 88 RRCID -> 180436 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING LLC 176382
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A) 83107 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 277246 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.12815 - 12862

02	89587	89587	-0-	-0-	144461	87647	3	1940	9	N	1764	1786	1			230
03	98150	98150	-0-	-0-	144461	96038	3	2112	9	N	1920	1815	1			335
04	94200	90689	-0-	-3511	140950	88753	3	1936	9	N	1760	1990	1			105
05	97340	91631	-0-	-5709	135241	89632	3	1999	9	N	1817	1623	1			299
06	94200	84716	-0-	-9484	125757	82805	3	1911	9	N	1737	1442	1			594
*07	110673	110673	-0-	-0-	125757	108356	3	2317	9	N	2106	2441	1			259

ELMORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279873 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12432 - 12498

02	58116	20573	-0-	-37543	-0-	20294	3	279	9	N	254	351	1			68
03	62124	21979	-0-	-40145	-0-	21682	3	297	9	N	270	170	1			168
04	60120	23041	-0-	-37079	-0-	22790	3	251	9	N	228	176	1			220
05	62124	21601	-0-	-40523	-0-	21348	3	253	9	N	230	178	1			272
06	60120	9569	-0-	-50551	-0-	9453	3	116	9	N	105					377
07	23808 #	11533	-0-	-12275	-0-	11254	3	279	9	N	254	443	1			188

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 43 U RRCID -> 008257 COMPL. DATE 05/14/1963 TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	986	N	878	-0-	-108	-0-	49	1	797	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	966	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	933	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	994	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	3	Y	29	26	1			6
							32	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8029 - 8508

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	49	44	1			5
							54	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	50	47	1			8
							55	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	47	47	1			8
							52	9									
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	67	3	Y	16	22	1			2
							18	9									
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	69	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190

02	174	N	62	-0-	-112	-0-	3	1	53	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	583	1	9430	3	Y	266	263	1			39
							293	9									
03	11377	X	10488	-0-	-889	-0-	533	1	9613	3	Y	311	320	1			30
							342	9									
04	10980	X	9131	-0-	-1849	-0-	467	1	8310	3	Y	322	301	1			51
							354	9									
05	11346	X	9594	-0-	-1752	-0-	465	1	8798	3	Y	301	304	1			48
							331	9									
06	10920	X	9080	-0-	-1840	-0-	447	1	8356	3	Y	252	268	1			32
							277	9									
07	11005	X	9537	-0-	-1468	-0-	470	1	8806	3	Y	237	221	1			48
							261	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	70	1	1127	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	73	1	1315	3	Y	43	44	1			4
							47	9									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	71	1	1259	3	Y	45	42	1			7
							50	9									
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	64	1	1220	3	Y	42	42	1			7
							46	9									
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	61	1	1142	3	Y	44	45	1			6
							48	9									
07	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	66	1	1243	3	Y	40	38	1			8
							44	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	141	1	2278	3	Y	70	69	1			10
							77	9									
03	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	125	1	2262	3	Y	73	76	1			7
							80	9									
04	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	128	1	2277	3	Y	75	70	1			12
							83	9									
05	2604	N	1831	-0-	-773	-0-	89	1	1685	3	Y	52	56	1			8
							57	9									
06	3000	N	4924	-0-	1924	1924	245	1	4587	3	Y	84	81	1			11
							92	9									
*07	3100	N	4137	-0-	1037	2961	204	1	3827	3	Y	96	88	1			19
							106	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	67	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	70	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	54	3	Y	4	3	1			1
						4	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

02	16385 X	15149	-0-	-1236	-0-	874	1	14137	3	Y	125	122	1			18
						138	9									
03	17515 X	16535	-0-	-980	-0-	862	1	15553	3	Y	109	117	1			10
						120	9									
04	16470 X	15910	-0-	-560	-0-	841	1	14956	3	Y	103	97	1			16
						113	9									
05	17019 X	15984	-0-	-1035	-0-	797	1	15082	3	Y	95	96	1			15
						105	9									
06	16110 X	15114	-0-	-996	-0-	761	1	14236	3	Y	106	107	1			14
						117	9									
07	16523 X	15624	-0-	-899	-0-	787	1	14729	3	Y	98	92	1			20
						108	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

02	6148 X	6074	-0-	-74	-0-	351	1	5672	3	Y	46	44	1			7
						51	9									
03	6355 X	6189	-0-	-166	-0-	323	1	5822	3	Y	40	43	1			4
						44	9									
04	6150 X	5957	-0-	-193	-0-	315	1	5601	3	Y	37	35	1			6
						41	9									
05	6355 X	6134	-0-	-221	-0-	306	1	5791	3	Y	34	35	1			5
						37	9									
06	6150 X	5870	-0-	-280	-0-	296	1	5529	3	Y	41	41	1			5
						45	9									
07	6355 X	6063	-0-	-292	-0-	305	1	5716	3	Y	38	35	1			8
						42	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

02	58 N	50	-0-	-8	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	82	-0-	-672	-0-	4	1	72	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	84	1	1353	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
03	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	77	1	1392	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	76	1	1349	3	Y	49	46	1			8
							54	9									
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	76	1	1445	3	Y	45	46	1			7
							50	9									
06	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	64	1	1202	3	Y	38	40	1			5
							42	9									
07	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	63	1	1189	3	Y	33	31	1			7
							36	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	92	1	1495	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	91	1	1642	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	89	1	1575	3	Y	50	47	1			8
							55	9									
05	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	83	1	1572	3	Y	48	48	1			8
							53	9									
06	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	80	1	1494	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
07	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	79	1	1471	3	Y	43	40	1			9
							47	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	5	1	76	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	657	3	Y	26	23	1			5
							29	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

02	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	731	1	11822	3	Y	92	90	1			13
							101	9									
03	13547	X	13442	-0-	-105	-0-	701	1	12647	3	Y	85	90	1			8
							94	9									
04	13110	X	13015	-0-	-95	-0-	688	1	12238	3	Y	81	76	1			13
							89	9									
05	13547	X	13189	-0-	-358	-0-	658	1	12451	3	Y	73	74	1			12
							80	9									
06	13080	X	12624	-0-	-456	-0-	636	1	11893	3	Y	86	87	1			11
							95	9									
07	13516	X	13130	-0-	-386	-0-	661	1	12381	3	Y	80	75	1			16
							88	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

02	9309	X	7672	-0-	-1637	-0-	429	1	6938	3	Y	277	275	1			40
							305	9									
03	7874	X	7227	-0-	-647	-0-	367	1	6619	3	Y	219	238	1			21
							241	9									
04	7620	X	6879	-0-	-741	-0-	353	1	6277	3	Y	226	211	1			36
							249	9									
05	7874	X	7113	-0-	-761	-0-	345	1	6536	3	Y	211	213	1			34
							232	9									
06	7620	X	6692	-0-	-928	-0-	329	1	6147	3	Y	196	205	1			25
							216	9									
07	7874	X	6764	-0-	-1110	-0-	334	1	6248	3	Y	165	157	1			33
							182	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7424	X	6817	-0-	-607	-0-	393	1	6363	3	Y	55	54	1			8
							61	9									
03	7316	X	6487	-0-	-829	-0-	338	1	6101	3	Y	44	48	1			4
							48	9									
04	7080	X	6959	-0-	-121	-0-	368	1	6544	3	Y	43	40	1			7
							47	9									
05	7316	X	5952	-0-	-1364	-0-	297	1	5616	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
06	7080	X	5909	-0-	-1171	-0-	298	1	5567	3	Y	40	41	1			5
							44	9									
07	7285	X	6434	-0-	-851	-0-	324	1	6070	3	Y	36	34	1			7
							40	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

02	3364	X	3341	-0-	-23	-0-	193	1	3120	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
03	4154	X	3621	-0-	-533	-0-	189	1	3404	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
04	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	180	1	3206	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
05	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	174	1	3289	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	3540	X	3173	-0-	-367	-0-	160	1	2985	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
07	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	174	1	3258	3	Y	23	21	1			5
							25	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

02	725	N	613	-0-	-112	-0-	34	1	558	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	868	N	701	-0-	-167	-0-	35	1	640	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
04	750	N	599	-0-	-151	-0-	30	1	541	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	810	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	833	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	831	3	Y	23	21	1			5
							25	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

02	3074	X	2240	-0-	-834	-0-	127	1	2058	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
03	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	149	1	2682	3	Y	63	64	1			6
							69	9									
04	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	139	1	2472	3	Y	71	66	1			11
							78	9									
05	3131	X	2492	-0-	-639	-0-	121	1	2299	3	Y	65	66	1			10
							72	9									
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	176	1	3292	3	Y	80	80	1			10
							88	9									
07	2914	X	2366	-0-	-548	-0-	116	1	2177	3	Y	66	63	1			13
							73	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	833	3	Y	33	33	1			5
						36	9									
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	47	1	840	3	Y	34	36	1			3
						37	9									
04	1020 N	888	-0-	-132	-0-	45	1	803	3	Y	36	33	1			6
						40	9									
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1034	3	Y	32	33	1			5
						35	9									
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	3	Y	32	33	1			4
						35	9									
*07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	69	1	1295	3	Y	30	28	1			6
						33	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

02	2958 X	2753	-0-	-205	-0-	155	1	2510	3	Y	80	79	1			12
						88	9									
03	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	149	1	2695	3	Y	80	84	1			8
						88	9									
04	2880 X	2726	-0-	-154	-0-	140	1	2495	3	Y	83	78	1			13
						91	9									
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	3	Y	78	79	1			12
						86	9									
06	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	139	1	2599	3	Y	79	81	1			10
						87	9									
*07	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	151	1	2825	3	Y	74	69	1			15
						81	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

02	6902 X	5029	-0-	-1873	-0-	276	1	4464	3	Y	263	261	1			38
						289	9									
03	7812 X	7498	-0-	-314	-0-	379	1	6838	3	Y	255	269	1			24
						281	9									
04	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	451	1	8016	3	Y	266	248	1			42
						293	9									
05	7812 X	7291	-0-	-521	-0-	352	1	6666	3	Y	248	250	1			40
						273	9									
06	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	399	1	7469	3	Y	264	270	1			34
						290	9									
*07	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	440	1	8234	3	Y	257	239	1			52
						283	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

02	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	1190	1	19250	3	Y	55	53	1			8
						61	9									
03	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	1158	1	20895	3	Y	50	53	1			5
						55	9									
04	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	1137	1	20226	3	Y	46	44	1			7
						51	9									
05	22194 X	22194	-0-	-0-	-0-	1111	1	21035	3	Y	44	44	1			7
						48	9									
06	21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	1072	1	20039	3	Y	52	52	1			7
						57	9									
*07	21891 X	21891	-0-	-0-	-0-	1107	1	20731	3	Y	48	45	1			10
						53	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

02	232 N	128	-0-	-104	-0-	6	1	101	3	Y	19	19	1			3
						21	9									
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	8	1	145	3	Y	4	7	1			-0-
						4	9									
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

02	4466 X	3959	-0-	-507	-0-	225	1	3640	3	Y	85	84	1			12
						94	9									
03	4433 X	3825	-0-	-608	-0-	196	1	3537	3	Y	84	88	1			8
						92	9									
04	4290 X	3536	-0-	-754	-0-	183	1	3258	3	Y	86	80	1			14
						95	9									
05	4433 X	3626	-0-	-807	-0-	178	1	3360	3	Y	80	81	1			13
						88	9									
06	4290 X	2671	-0-	-1619	-0-	131	1	2448	3	Y	84	86	1			11
						92	9									
07	4247 X	3435	-0-	-812	-0-	170	1	3177	3	Y	80	75	1			16
						88	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	351	-0-	-26	-0-	20	1	318	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

02	696	N	660	-0-	-36	-0-	37	1	592	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	36	1	657	3	Y	29	30	1			3
							32	9									
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	33	1	590	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	33	1	611	3	Y	28	26	1			6
							31	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	160	1	2584	3	Y	70	69	1			10
							77	9									
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	161	1	2912	3	Y	83	85	1			8
							91	9									
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	153	1	2720	3	Y	80	75	1			13
							88	9									
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	151	1	2860	3	Y	80	80	1			13
							88	9									
06	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	144	1	2701	3	Y	82	84	1			11
							90	9									
*07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	152	1	2842	3	Y	78	73	1			16
							86	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

02	7047	X	6921	-0-	-126	-0-	399	1	6455	3	Y	61	59	1			9
							67	9									
03	7626	X	7444	-0-	-182	-0-	388	1	7001	3	Y	50	54	1			5
							55	9									
04	7380	X	7080	-0-	-300	-0-	374	1	6655	3	Y	46	44	1			7
							51	9									
05	7626	X	7345	-0-	-281	-0-	366	1	6932	3	Y	43	43	1			7
							47	9									
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	378	1	7079	3	Y	52	52	1			7
							57	9									
*07	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	388	1	7275	3	Y	48	45	1			10
							53	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

02	986	N	971	-0-	-15	-0-	56	1	901	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	672	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	39	1	694	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
05	1023	N	688	-0-	-335	-0-	33	1	634	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	957	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	751	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	243	1	3924	3	Y	68	67	1			10
							75	9									
03	4526	X	3703	-0-	-823	-0-	190	1	3430	3	Y	75	78	1			7
							83	9									
04	4380	X	3698	-0-	-682	-0-	192	1	3421	3	Y	77	72	1			12
							85	9									
05	4526	X	3724	-0-	-802	-0-	183	1	3463	3	Y	71	72	1			11
							78	9									
06	4380	X	3628	-0-	-752	-0-	180	1	3364	3	Y	76	77	1			10
							84	9									
07	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	183	1	3436	3	Y	70	66	1			14
							77	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

02	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	541	1	8749	3	Y	156	154	1			23
							172	9									
03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	549	1	9903	3	Y	157	165	1			15
							173	9									
04	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	573	1	10193	3	Y	160	150	1			25
							176	9									
05	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	578	1	10939	3	Y	149	150	1			24
							164	9									
06	9870	X	8990	-0-	-880	-0-	447	1	8361	3	Y	165	168	1			21
							182	9									
07	10199	X	9305	-0-	-894	-0-	463	1	8666	3	Y	160	149	1			32
							176	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760

02	2378	N	2227	-0-	-151	-0-	125	1	2024	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	123	1	2223	3	Y	52	57	1			5
							57	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	119	1	2126	3	Y	52	49	1			8
							57	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	114	1	2160	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
06	2220	N	2142	-0-	-78	-0-	106	1	1975	3	Y	55	56	1			7
							61	9									
07	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	99	1	1850	3	Y	54	50	1			11
							59	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

02	12325	X	12188	-0-	-137	-0-	697	1	11271	3	Y	200	197	1			29
							220	9									
03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	693	1	12510	3	Y	199	209	1			19
							219	9									
04	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	686	1	12200	3	Y	201	188	1			32
							221	9									
05	13113	X	13046	-0-	-67	-0-	644	1	12197	3	Y	186	188	1			30
							205	9									
06	12990	X	12170	-0-	-820	-0-	606	1	11338	3	Y	205	209	1			26
							226	9									
07	13547	X	12426	-0-	-1121	-0-	619	1	11590	3	Y	197	183	1			40
							217	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.9830 - 10328

02	4437	X	3790	-0-	-647	-0-	215	1	3483	3	Y	84	80	1			12
							92	9									
03	4743	X	2874	-0-	-1869	-0-	141	1	2539	3	Y	176	171	1			17
							194	9									
04	4590	X	2766	-0-	-1824	-0-	137	1	2430	3	Y	181	169	1			29
							199	9									
05	4061	X	2549	-0-	-1512	-0-	119	1	2244	3	Y	169	171	1			27
							186	9									
06	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	167	1	3127	3	Y	128	139	1			16
							141	9									
07	4061	X	3402	-0-	-659	-0-	166	1	3116	3	Y	109	103	1			22
							120	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

02	551	N	440	-0-	-111	-0-	24	1	393	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	606	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	79	1	1475	3	Y	44	38	1			9
							48	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	186	1	3006	3	Y	87	86	1			13
							96	9									
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	176	1	3180	3	Y	96	100	1			9
							106	9									
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	167	1	2972	3	Y	100	93	1			16
							110	9									
05	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	154	1	2922	3	Y	93	94	1			15
							102	9									
06	3300	X	2894	-0-	-406	-0-	142	1	2661	3	Y	83	87	1			11
							91	9									
07	3410	X	2885	-0-	-525	-0-	142	1	2666	3	Y	70	67	1			14
							77	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990

02	1276	N	1182	-0-	-94	-0-	67	1	1078	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	64	1	1157	3	Y	36	38	1			3
							40	9									
04	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	53	1	950	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
05	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	50	1	950	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	44	1	830	3	Y	31	33	1			4
							34	9									
07	1085	N	908	-0-	-177	-0-	45	1	841	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710

02	1566	X	1047	-0-	-519	-0-	55	1	894	3	Y	89	88	1			13
							98	9									
03	1271	X	1092	-0-	-179	-0-	56	1	1004	3	Y	29	39	1			3
							32	9									
04	1140	N	864	-0-	-276	-0-	45	1	797	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	3	Y	36	33	1			6
							40	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	969	3	Y	32	34	1			4
							35	9									
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	46	1	853	3	Y	29	27	1			6
							32	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5046	X	3519	-0-	-1527	-0-	199	1	3221	3	Y	90	89	1			13
							99	9									
03	4867	X	2948	-0-	-1919	-0-	150	1	2703	3	Y	86	91	1			8
							95	9									
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	327	1	5823	3	Y	87	81	1			14
							96	9									
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	286	1	5407	3	Y	82	83	1			13
							90	9									
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	256	1	4779	3	Y	93	94	1			12
							102	9									
07	4867	X	4736	-0-	-131	-0-	235	1	4398	3	Y	94	87	1			19
							103	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

02	2088	N	1494	-0-	-594	-0-	83	1	1348	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
03	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	72	1	1304	3	Y	50	53	1			5
							55	9									
04	1590	N	1007	-0-	-583	-0-	51	1	909	3	Y	43	41	1			7
							47	9									
05	1612	N	980	-0-	-632	-0-	47	1	882	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
06	1380	N	667	-0-	-713	-0-	32	1	598	3	Y	34	37	1			4
							37	9									
07	1054	N	799	-0-	-255	-0-	39	1	729	3	Y	28	26	1			6
							31	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705

02	1537	N	821	-0-	-716	-0-	45	1	731	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	78	1	1417	3	Y	48	49	1			5
							53	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	3	Y	49	46	1			8
							54	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	69	1	1298	3	Y	45	46	1			7
							50	9									
06	1500	N	1235	-0-	-265	-0-	61	1	1137	3	Y	34	37	1			4
							37	9									
07	1488	N	1104	-0-	-384	-0-	54	1	1013	3	Y	34	31	1			7
							37	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	104	1	1678	3	Y	61	60	1			9
							67	9									
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	101	1	1820	3	Y	48	52	1			5
							53	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	109	1	1936	3	Y	45	43	1			7
							50	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	109	1	2062	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	3	Y	46	47	1			6
							51	9									
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	82	1	1539	3	Y	43	40	1			9
							47	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3335 X	2714	-0-	-621	-0-	152	1	2455	3	Y	97	96	1			14
						107	9									
03	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	145	1	2613	3	Y	81	87	1			8
						89	9									
04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	187	1	3333	3	Y	83	78	1			13
						91	9									
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	180	1	3413	3	Y	77	78	1			12
						85	9									
06	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	169	1	3157	3	Y	85	86	1			11
						94	9									
*07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	168	1	3144	3	Y	84	78	1			17
						92	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5597 X	3000	-0-	-2597	-0-	165	1	2668	3	Y	152	150	1			22
						167	9									
03	3224 X	393	-0-	-2831	-0-	18	1	333	3	Y	38	56	1			4
						42	9									
04	3120 X	16	-0-	-3104	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	3224 X	124	-0-	-3100	-0-	5	1	95	3	Y	22	18	1			4
						24	9									
06	3120 X	5	-0-	-3115	-0-	3	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	153	1	2468	3	Y	57	57	1			8
						63	9									
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	205	1	3697	3	Y	101	99	1			10
						111	9									
04	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	102	1	1807	3	Y	103	97	1			16
						113	9									
05	2418 X	2182	-0-	-236	-0-	104	1	1970	3	Y	98	98	1			16
						108	9									
06	2340 X	1915	-0-	-425	-0-	93	1	1739	3	Y	75	81	1			10
						83	9									
07	2418 X	1760	-0-	-658	-0-	87	1	1629	3	Y	40	42	1			8
						44	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

02	3103 X	2476	-0-	-627	-0-	143	1	2309	3	Y	22	22	1			3
						24	9									
03	3038 X	2453	-0-	-585	-0-	128	1	2303	3	Y	20	21	1			2
						22	9									
04	2940 X	2766	-0-	-174	-0-	146	1	2600	3	Y	18	17	1			3
						20	9									
05	3038 X	2354	-0-	-684	-0-	117	1	2218	3	Y	17	17	1			3
						19	9									
06	2910 X	2243	-0-	-667	-0-	113	1	2108	3	Y	20	20	1			3
						22	9									
07	2852 X	2269	-0-	-583	-0-	114	1	2138	3	Y	15	15	1			3
						17	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

02	2784 X	1911	-0-	-873	-0-	105	1	1706	3	Y	91	93	1			13
						100	9									
03	2418 X	1403	-0-	-1015	-0-	67	1	1211	3	Y	114	116	1			11
						125	9									
04	2520 X	1253	-0-	-1267	-0-	60	1	1068	3	Y	114	107	1			18
						125	9									
05	2604 X	795	-0-	-1809	-0-	34	1	644	3	Y	106	107	1			17
						117	9									
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	172	1	3221	3	Y	76	83	1			10
						84	9									
07	2046 X	1891	-0-	-155	-0-	93	1	1732	3	Y	60	58	1			12
						66	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5974	X	5699	-0-	-275	-0-	322	1	5212	3	Y	150	148	1			22
							165	9									
03	6386	X	3605	-0-	-2781	-0-	184	1	3316	3	Y	95	108	1			9
							105	9									
04	5610	X	5229	-0-	-381	-0-	269	1	4794	3	Y	151	136	1			24
							166	9									
05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	327	1	6194	3	Y	170	167	1			27
							187	9									
06	5910	X	4253	-0-	-1657	-0-	209	1	3916	3	Y	116	128	1			15
							128	9									
07	6107	X	4615	-0-	-1492	-0-	226	1	4236	3	Y	139	126	1			28
							153	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

02	232	N	219	-0-	-13	-0-	12	1	199	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	198	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

02	58	N	34	-0-	-24	-0-	1	1	18	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	455	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	13	11	1			3
							14	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	X	333	-0-	-363	-0-	19	1	302	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	13	1	243	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	18	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	8	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	7	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	10	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

02	377	N	375	-0-	-2	-0-	21	1	346	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	18	1	338	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	16	1	299	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	13	1	235	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING LLC 176382
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (YEGUA 5000) 83107 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
HURT WELL #: 1 RRCID -> 271546 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4398 - 4403

02	6148	X	3299	-0-	-2849	-0-	3299	3			N	-0-					67
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					67
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					67
05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					67
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					67
*07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					67

SHERIDAN (YEGUA 5000) //CONT.// 83107 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 271754 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5004 - 5008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7205	3	19	9	N	17					185
03	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7812	3	17	9	N	15					200
04	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6774	3	24	9	N	22					222
05	8029 X	7763	-0-	-266	-0-	7754	3	9	9	N	8	189	1			41
06	7770 X	6657	-0-	-1113	-0-	6651	3	6	9	N	5					46
07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7819	3	24	9	N	22					68

SHERIDAN (800 MIOCENE) 83107 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 184043 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN (3800 FRIO) 83107 993 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 185553 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 8700) 83109 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, MARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268509 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117 #	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					5
03	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					5
04	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400) 83109 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RAY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257447 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2771 R	2771	-0-	-0-	-0-	2456	2	315	9	N	286	292	1			235
03	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	317	330	1			222
04	2551 R	2551	-0-	-0-	-0-	2279	2	272	9	N	247	293	1			176
05	2976 #	2460	-0-	-516	-0-	2183	2	277	9	N	252	241	1			187
06	2880 #	2663	-0-	-217	-0-	2384	2	279	9	N	254	232	1			209
07	2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					209

MARY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264388 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8774 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN, SW (WILCOX 8300) 83113 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRISCOE C WELL #: 1 RRCID -> 280235 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8171 - 8177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2030	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					20
03	2170	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					20
04	2100	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					20
05	2170	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					20
06	2100	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					20
07	2170	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					20

SHIPWRECK (FRIO A) 83315 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
IMPACT MIDSTREAM, LLC 423113
CRYSTAL BEACH SWD WELL #: 1 RRCID -> 071641 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5960 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILSBEE (Z) //CONT.// 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	232	X	39	-0-	-193	-0-	21	2	18	9	N	16				303
03	248	X	154	-0-	-94	-0-	134	2	20	9	N	18				321
04	240	X	168	-0-	-72	-0-	146	2	22	9	N	20				341
05	217	X	112	-0-	-105	-0-	95	2	17	9	N	15				356
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	222	2	13	9	N	12				368
07	186	X	158	-0-	-28	-0-	154	2	4	9	N	4				372

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

REHAK WELL #: 1 RRCID -> 219892 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 15335 PERF.15032 - 15104

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	92655 X	79030	-0-	-13625	-0-	3711	1	74580	2	N	672	757	1			194
						739	9									
03	95139 X	81866	-0-	-13273	-0-	3769	1	77340	2	N	688	739	1			143
						757	9									
04	89820 X	76986	-0-	-12834	-0-	3565	1	72741	2	N	618	558	1			203
						680	9									
05	88226 X	76537	-0-	-11689	-0-	3752	1	72128	2	N	597	545	1			255
						657	9									
06	83010 X	71525	-0-	-11485	-0-	3466	1	67473	2	N	533	532	1			256
						586	9									
07	84475 X	72930	-0-	-11545	-0-	3592	1	68727	2	N	555	536	1			275
						611	9									

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

02	1363 X	914	-0-	-449	-0-	42	1	849	2	N	21					174
						23	9									
03	1457 X	745	-0-	-712	-0-	34	1	685	2	N	24					198
						26	9									
04	1320 X	774	-0-	-546	-0-	36	1	719	2	N	17					215
						19	9									
05	1116 X	545	-0-	-571	-0-	26	1	507	2	N	11					226
						12	9									
06	960 X	570	-0-	-390	-0-	27	1	534	2	N	8					234
						9	9									
07	992 X	644	-0-	-348	-0-	32	1	608	2	N	4					238
						4	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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SKI A BASIN (FRIO 2) 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) 83949 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
BUNGE, GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 214684 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) 84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
NELSON, B. P. A-40 WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1624 #	943	-0-	-681	-0-	146	1	797	3	N	-0-	190	1			42
03	1736 #	1348	-0-	-388	-0-	174	1	1020	3	N	140					182
						154	9									
04	1830 #	700	-0-	-1130	-0-	116	1	569	3	N	14					196
						15	9									
05	1891 #	879	-0-	-1012	-0-	135	1	744	3	N	-0-					196
06	1290 #	205	-0-	-1085	-0-	74	1	131	3	N	-0-					196
07	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					196

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SMITH POINT, EAST (F-22) 84315 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
MCNEIR, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 008361 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12921 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					790

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2014 - P/A 10/06/14

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MASTERS ONSHORE, LLC 532952
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31 X	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	39 X	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	31 X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

02	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	1124	1	7674	2	Y	67	8	1			59
						74	9									
03	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	1295	1	7003	2	Y	39	67	1			31
						43	9									
04	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	898	1	4376	2	Y	67	54	1			44
						74	9									
05	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	1136	1	8169	2	Y	179	138	1			85
						197	9									
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					85
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					85

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

02	232 X	74	-0-	-158	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	248 X	88	-0-	-160	-0-	14	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	150 X	108	-0-	-42	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	96 X	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	40	1	276	2	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	Y	16	3	1			13
							18	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	94	1	461	2	Y	30	24	1			19
							33	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	7	23	1			3
							8	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	35	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	61	-0-	-179	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

02	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	121	1	829	2	Y	68	38	1			60
							75	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	165	1	894	2	Y	80	76	1			64
							88	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	112	1	547	2	Y	134	111	1			87
							147	9									
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	122	1	881	2	Y	97	138	1			46
							107	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					46

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
JTL OPERATING CO., INC 448052

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	332	2	Y	31	11	1			27
						34	9									
03	434 X	385	-0-	-49	-0-	56	1	301	2	Y	25	32	1			20
						28	9									
04	420 X	182	-0-	-238	-0-	28	1	134	2	Y	18	26	1			12
						20	9									
05	434 X	433	-0-	-1	-0-	47	1	338	2	Y	44	35	1			21
						48	9									
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					21
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					21

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	39	1	268	2	Y	47	82	1			42
						52	9									
03	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	297	1	1605	2	Y	142	69	1			115
						156	9									
04	2580 X	916	-0-	-1664	-0-	143	1	699	2	Y	67	138	1			44
						74	9									
05	2666 X	1366	-0-	-1300	-0-	152	1	1093	2	Y	110	102	1			52
						121	9									
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					52
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					52

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	716	2	Y	55	23	1			49
						61	9									
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	95	1	515	2	Y	46	58	1			37
						51	9									
04	450 N	306	-0-	-144	-0-	45	1	218	2	Y	39	51	1			25
						43	9									
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	88	1	635	2	Y	34	43	1			16
						37	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					16

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	101	1	692	2	Y	205	100	1			182
						226	9									
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	80	1	435	2	Y	71	196	1			57
						78	9									
04	420 N	197	-0-	-223	-0-	28	1	134	2	Y	32	68	1			21
						35	9									
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	39	1	281	2	Y	39	42	1			18
						43	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					18

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
JTL OPERATING CO., INC 448052
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3393 R	3393	-0-	-0-	-0-	409	1	2794	2	Y	173	89	1			153
						190	9									
03	3407	3407	-0-	-0-	-0-	485	1	2622	2	Y	273	207	1			219
						300	9									
04	3407	729	-0-	-2678	-0-	107	1	520	2	Y	93	251	1			61
						102	9									
05	4043	4043	-0-	-0-	-0-	456	1	3282	2	Y	277	207	1			131
						305	9									
06	3407	NO RPT	-0-	-3407	-0-					Y	NO RPT					131
07	2511	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					131

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

02	19256 #	14030	-0-	-5226	-0-	671	1	12732	2	N	570	568	1	6	8	454
						627	9									
03	17783	17783	-0-	-0-	-0-	751	1	16375	2	N	597	760	1			291
						657	9									
04	16800	14898	-0-	-1902	-0-	741	1	13594	2	N	512	370	1			433
						563	9									
05	17360	15538	-0-	-1822	-0-	789	1	14187	2	N	511	566	1			378
						562	9									
06	16800	14324	-0-	-2476	-0-	638	1	13182	2	N	458	567	1			269
						504	9									
07	17360	13259	-0-	-4101	-0-	631	1	12167	2	N	419	325	1			363
						461	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

02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					101
03	403 N	67	-0-	-336	-0-	67	2			N	-0-					101
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					101
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					101

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	N	5					110
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	675	2	10	9	N	9					119
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1					120
05	899 N	583	-0-	-316	-0-	568	2	15	9	N	14					134
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					134
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	687	2	14	9	N	13					147

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

02	203 X	28	-0-	-175	-0-	28	2			N	-0-					23
03	217 X	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					23
04	120 X	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					23
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					23
*07	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	59914 #	42227	-0-	-17687	-0-	29	1	41812	2	N	351	362	1	6	8	221
						386	9									
03	45253	45253	-0-	-0-	-0-	31	1	44817	2	N	368	360	1			229
						405	9									
04	43569 R	43569	-0-	-0-	-0-	30	1	43126	2	N	375	361	1			243
						413	9									
05	45136 #	44635	-0-	-501	-0-	31	1	44183	2	N	383	356	1			270
						421	9									
06	43710	18804	-0-	-24906	-0-	16	1	18612	2	N	160	180	1			250
						176	9									
*07	54274	54274	-0-	-0-	-0-	31	1	53735	2	N	462	541	1			171
						508	9									

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUR LAKE, E. (KIRBY) 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
KIRBY STEPHENSON WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	59			160
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	N	10	140	7	30
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	N	8			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1			45

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) 84697 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
T. P. RANCH WELL #: 3 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

SOUR LAKE, E. (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					60
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					70
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					90
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					100
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					108
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					115

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

02	2900	N	19912	-0-	17012	B	52626	19586	2	326	9	N	296	198	1		211
03	3100	N	23245	-0-	20145		72771	22870	2	375	9	N	341	382	1		170
04	22625		22625	-0-	-0-		72771	22298	2	327	9	N	297	377	1		90
05	23235		23235	-0-	-0-		72771	22932	2	303	9	N	275	189	1		176
06	21971		21971	-0-	-0-		72771	21649	2	322	9	N	293	374	1		95
*07	22161		22161	-0-	-0-		72771	21901	2	260	9	N	236	181	1		150

WAGNER OIL COMPANY 891175
JACK KNIFE WELL #: 3 RRCID -> 274406 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.12355 - 12488

02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2015 - WORKOVER

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	152
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	229

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4) 84697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
PICA INVESTMENT WELL #: D 1 RRCID -> 159218 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10313 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	384	1	2871	2	N	253	393	1			97
						134	4	278	9							
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	403	1	3046	2	N	281	195	1			183
						140	4	309	9							
04	3720 X	3388	-0-	-332	-0-	351	1	2603	2	N	234	189	1			228
						177	4	257	9							
05	3906 X	3456	-0-	-450	-0-	417	1	2720	2	N	188	216	1			200
						112	4	207	9							
06	3780 X	2831	-0-	-949	-0-	314	1	2081	2	N	214	198	1	1	8	215
						201	4	235	9							
07	3906 X	2452	-0-	-1454	-0-	341	1	1646	2	N	224	187	1			252
						219	4	246	9							

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189225 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	125	1	938	2	N	139					257
						44	4	153	9							
03	1178 X	985	-0-	-193	-0-	97	1	734	2	N	109	196	1			170
						34	4	120	9							
04	1320 X	1182	-0-	-138	-0-	122	1	906	2	N	84	187	1			67
						62	4	92	9							
05	1364 X	1199	-0-	-165	-0-	142	1	928	2	N	83					150
						38	4	91	9							
06	1320 X	990	-0-	-330	-0-	107	1	708	2	N	97	197	1			50
						68	4	107	9							
07	1333 X	870	-0-	-463	-0-	117	1	566	2	N	102					152
						75	4	112	9							

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	12					150
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					165
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					180
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					192
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					199
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					210

SOUR LAKE, E. (9920) 84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PENWELL ENERGY, INC. 652943
VASTAR FEE WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766

02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	145	1	722	2	N	7					112
							8	9									
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	155	1	30	9	N	27	87	1			52
04	570	N	178	-0-	-392	-0-	150	1	28	2	N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					52
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					52

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

*02	14123	X	12033	-0-	-2090	-0-	783	1	11027	2	N	203	168	1	14	8	193
							223	9									
*03	13888	X	291	-0-	-13597	-0-	27	1	255	2	N	8	198	1	3	8	-0-
							9	9									
*04	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					-0-
*05	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
*06	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					-0-
07	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-

JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	119	181	1			149
03	4557	X	352	-0-	-4205	-0-	108	1	73	3	N	155	183	1	1	8	120
							171	9									
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					120
05	4557	X	42	-0-	-4515	-0-	2	1	16	3	N	22					142
							24	9									
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	59	32	1			169
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					169

JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 245420 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9841 - 9907

02	6931	X	6052	-0-	-879	-0-	1475	1	4395	3	N	165	196	1	9	8	181
							182	9									
03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	1579	1	5821	3	N	200	192	1	13	8	176
							220	9									
04	7200	X	7020	-0-	-180	-0-	1529	1	5265	3	N	205	184	1			197
							226	9									
05	7440	X	5037	-0-	-2403	-0-	818	1	4031	3	N	171	169	1			199
							188	9									
06	7200	X	3176	-0-	-4024	-0-	363	1	2754	3	N	54	161	1			92
							59	9									
07	7440	X	93	-0-	-7347	-0-	93	1			N	-0-	92	1			-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2783	-0-	-465	-0-	598	1	1628	3	N	506	393	1	1	8	314
							557	9									
03	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	713	1	1940	3	N	557	577	1	2	8	292
							613	9									
04	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	690	1	1662	3	N	557	566	1			283
							613	9									
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	690	1	2290	3	N	532	559	1			256
							585	9									
06	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	690	1	1857	3	N	512	554	1			214
							563	9									
*07	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	713	1	9654	3	N	508	544	1			178
							559	9									

BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANISH CAMP (SORREL SAND) 84883 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SORREL, GORDON WELL #: 1 RRCID -> 250488 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2889 - 2901

02	1247	N	1204	-0-	-43	-0-	377	1	827	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	403	1	649	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	390	1	642	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 139926 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813

02	116	N	101	-0-	-15	B	-0-	101	2			N	-0-				18
03	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-				18
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-				18
05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-				18
06	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-				18
07	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2			N	-0-				18

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) //CONT.// 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. //CONT.// 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6644	X	6644	-0-	-0- B	-0-	6631	2	13	9	N	12	171	1			33
03	6691	X	6691	-0-	-0- B	-0-	6665	2	26	9	N	24					57
04	5940	X	5469	-0-	-471 B	-0-	5450	2	19	9	N	17					74
05	7124	X	7124	-0-	-0- B	-0-	7102	2	22	9	N	20					94
06	6897	X	6897	-0-	-0- B	-0-	6890	2	7	9	N	6					100
07	7099	X	6193	-0-	-906 B	-0-	6119	2	74	9	N	67					167

SPANISH CAMP (YEGUA 7200) 84883 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN-HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224

02	1566	#	1171	-0-	-395	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1674	#	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	2070	#	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	2139	#	812	-0-	-1327	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	2070	#	943	-0-	-1127	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1860	#	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANISH CAMP, W. (4900) 84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 7 RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP 238095
CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

02	812	N	325	-0-	-487	-0-	19	1	239	2	N	61	182	1			248
							67	9									
03	403	N	269	-0-	-134	-0-	11	1	169	2	N	81	181	1			148
							89	9									
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					148
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	320	2	91	9	N	83					231
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	696	2	55	9	N	50					281
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					281

SPLENDORA (YEGUA 6600) 85245 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BLACK STONE SOUTHLAND WELL #: 1 RRCID -> 273185 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6776 - 6778

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2014 - P/A 11-05-2014

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPLENDORA, E. (5900) 85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COMET OIL & GAS, INC. 169600
FRY & BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 126633 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURGER (4800) 85415 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE WELL #: 1 RRCID -> 008438 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3350 - 3650

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2016 - P/A 08/19/16

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

02	5800 #	5786	-0-	-14	-0-	435	1	5310	2	N	37					166
						41	9									
03	6200 #	6138	-0-	-62	-0-	465	1	5633	2	N	36					202
						40	9									
04	6000 #	5786	-0-	-214	-0-	450	1	5311	2	N	23	169	1			56
						25	9									
05	6200 #	5943	-0-	-257	-0-	465	1	5446	2	N	29					85
						32	9									
06	6060 R	6060	-0-	-0-	-0-	450	1	5577	2	N	30					115
						33	9									
07	6200 #	6060	-0-	-140	-0-	435	1	5597	2	N	25					140
						28	9									

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 51-S WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-

STEEL HORSE (BOSSIER) 85799 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TRINITY
LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768
FORESTAR WELL #: 1 RRCID -> 263572 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 18800 PERF.17076 - 18402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	580	1	9940	2	N	-0-					-0-
03	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	620	1	11050	2	N	-0-					-0-
04	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	600	1	10736	2	N	-0-					-0-
05	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	620	1	10813	2	N	-0-					-0-
06	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	600	1	10637	2	N	-0-					-0-
*07	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	620	1	10578	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

02	5916 X	5524	-0-	-392	-0-	399	1	5102	2	N	21					179
						23	9									
03	6324 X	5791	-0-	-533	-0-	395	1	5373	2	N	21					200
						23	9									
04	5550 X	5355	-0-	-195	-0-	370	1	4967	2	N	16					216
						18	9									
05	5890 X	5752	-0-	-138	-0-	401	1	5327	2	N	22					238
						24	9									
06	5700 X	891	-0-	-4809	-0-	72	1	819	2	N	-0-					238
07	5890 X	1723	-0-	-4167	-0-	132	1	1588	2	N	3					241
						3	9									

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH,T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

STOWELL (ENGLIN-MARG) 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

02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		Y	-0-			10
03	T. A.	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			10
04	T. A.	9	-0-	9	17	9	2		Y	-0-			10
05	T. A.	8	-0-	8	25	8	2		Y	-0-			10
06	T. A.	8	-0-	8	33	8	2		Y	-0-			10
*07	41 R	8	-0-	-33	-0-	8	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	1			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	1			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	1			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	1			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	1			N	-0-					-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	123	1			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOWELL (5800) 86429 637 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH-SANTA FE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081917 COMPL. DATE 03/09/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BAGLEY, ROY 042685
BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART CREEK (10200 WILCOX) 86797 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
GRIFFITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 180152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10999 PERF.10231 - 10240

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2016 - P/A 05/10/16

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME (WILCOX 9500) 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
HAINES WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446

02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	320	1	35	9	N	32					108
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	380	1	42	9	N	38					146
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	470	1	103	9	N	94					240
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	775	1	171	9	N	155	330	1			65
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	705	1	155	9	N	141	164	1			42
*07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	680	1	150	9	N	136					178

SUBLIME (WILCOX 9500) //CONT.// 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	70	1	2300	2	N	10					127
						11	9									
03	1860 X	1249	-0-	-611	-0-	76	1	1140	2	N	30	132	1			25
						33	9									
04	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	57	1	2551	2	N	20					45
						22	9									
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3289	2	22	9	N	20					65
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	76	1	3069	2	N	25					90
						28	9									
*07	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	98	1	2979	2	N	22					112
						24	9									

SUBLIME (8950) 86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 275913 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836

02	62988 X	61290	-0-	-1698	-0-	57848	3	3442	9	N	3129	2994	1		514
03	67789 X	67789	-0-	-0-	-0-	63875	3	3914	9	N	3558	3507	1		565
04	64539 X	64539	-0-	-0-	-0-	61106	3	3433	9	N	3121	3008	1		678
05	69254 X	66161	-0-	-3093	-0-	62663	3	3498	9	N	3180	2982	1		876
06	66180 X	66160	-0-	-20	-0-	62665	3	3495	9	N	3177	2761	1		1292
07	67797 X	66531	-0-	-1266	-0-	63488	3	3043	9	N	2766	3576	1		482

HOPKINS B WELL #: 1 RRCID -> 275921 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 8971

02	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	12858	3	969	9	N	881	772	1		219
03	14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	13588	3	930	9	N	845	754	1		310
04	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	12752	3	827	9	N	752	952	1		110
05	13826 X	13561	-0-	-265	-0-	12758	3	803	9	N	730	570	1		270
06	13380 X	13116	-0-	-264	-0-	12437	3	679	9	N	617	376	1		511
07	13826 X	13340	-0-	-486	-0-	12713	3	627	9	N	570	832	1		249

SUBLIME, N. (9850) 86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT II-1 WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE) 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE) //CONT.// 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40) 86945 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
ROBERTSON, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 150222 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8728 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1392 N	103	-0-	-1289	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	2418 N	87	-0-	-2331	-0-	87	1			N	-0-					-0-
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	1			N	-0-					-0-
05	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	1			N	-0-					-0-

SUGAR VALLEY(BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	280	1	15	9	N	14					154
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	105	1	44	9	N	40	75	1			119
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	52	1	42	9	N	38	70	1			87
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	348	1	111	9	N	101	48	1			140
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	75	83	1			132
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	94	1	70	9	N	64	76	1			120

SUGAR VALLEY (CAYCE) 86960 150 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT A UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500) 86960 325 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308

02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	116	1	165	9	N	150	345	1			110
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	55	1	180	9	N	164	173	1			101
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	49	1	206	9	N	187	173	1			115
05	567 R	567	-0-	-0-	-0-	51	1	516	9	N	469	498	1			86
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	41					127
*07	495 R	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	9	N	432	518	1			41

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY(GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) 86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (ROBERTSON) 86960 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 136769 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9300 - 9304

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A) 86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

SUGAR VALLEY (TRUITT) 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG) 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN-TAY OUI WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-) 86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN "C" WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700) 86965 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) 86966 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
SUGAR VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456

02	3422 #	3095	-0-	-327	-0-	3095	3			N	-0-					312
03	3751 #	3398	-0-	-353	-0-	3398	3			N	-0-	170	1			142
04	3630 #	3310	-0-	-320	-0-	3241	3	69	9	N	63					205
05	3534 #	3273	-0-	-261	-0-	3238	3	35	9	N	32					237
06	3300 #	3031	-0-	-269	-0-	3022	3	9	9	N	8	167	1			78
07	3410 #	1896	-0-	-1514	-0-	1879	3	17	9	N	15					93

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

02	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	1294	1	7237	3	N	144	192	1			218
						158	9									
03	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	1365	1	7181	3	N	161					379
						177	9									
04	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	1403	1	8805	3	N	183	390	1			172
						201	9									
05	6820 X	4275	-0-	-2545	-0-	824	1	3378	3	N	66					238
						73	9									
06	6600 X	3475	-0-	-3125	-0-	790	1	2595	3	N	82	192	1			128
						90	9									
07	6820 X	4951	-0-	-1869	-0-	1028	1	3816	3	N	97					225
						107	9									

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

02	3973 X	3213	-0-	-760	-0-	484	1	2707	3	N	20	186	1			36
						22	9									
03	4247 X	3507	-0-	-740	-0-	557	1	2928	3	N	20					56
						22	9									
04	3900 X	3259	-0-	-641	-0-	444	1	2785	3	N	27					83
						30	9									
05	4030 X	2756	-0-	-1274	-0-	536	1	2198	3	N	20					103
						22	9									
*06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	1035	1	3400	3	N	30					133
						33	9									
07	3503 X	2861	-0-	-642	-0-	602	1	2235	3	N	22					155
						24	9									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916

02	21808 X	21518	-0-	-290	-0-	1584	1	19840	3	N	85					243
						94	9									
03	23126 X	22892	-0-	-234	-0-	1697	1	21082	3	N	103	196	1			150
						113	9									
04	22110 X	21618	-0-	-492	-0-	1634	1	19879	3	N	95					245
						105	9									
05	23002 X	18931	-0-	-4071	-0-	1549	1	17294	3	N	80	183	1			142
						88	9									
06	22260 X	19152	-0-	-3108	-0-	1574	1	17492	3	N	78					220
						86	9									
07	23002 X	17752	-0-	-5250	-0-	1512	1	16161	3	N	72					292
						79	9									

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

02	19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	19319	3	339	9	N	308	192	1			211
03	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	20491	3	351	9	N	319	391	1			139
04	21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	21636	3	331	9	N	301	194	1			246
05	22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	21856	3	298	9	N	271	400	1			117
*06	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	20991	3	290	9	N	264	195	1			186
*07	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	18719	3	242	9	N	220	195	1			211

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					111
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	N	-0-					111
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					111
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					111
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

SUNFLOWER (WILCOX) 87165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 122597 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9270 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2014 - P&A 03/11/14

SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

02	145 N	109	-0-	-36	-0-	109	2		N	-0-		-0-
03	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2		N	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	137	2	21 9	N	19	19 1	-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWORD (YEGUA -A-) 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KREBS WELL #: 1 C RRCID -> 206755 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9140 - 9205

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84

SWORD (YEGUA -A-) //CONT.// 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. //CONT.// 606055
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 213525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 9094 - 9102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - P&A 04/17/13

TAIL FEATHERS (YEGUA) 88152 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,600) 88160 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, R. E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,900) 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TAIT WELL #: 1 RRCID -> 215608 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942

02	4437 X	3964	-0-	-473	-0-	3837	2	127	9	N	115	191	1	109
03	4743 X	3946	-0-	-797	-0-	3836	2	110	9	N	100			209
04	4230 X	3645	-0-	-585	-0-	3540	2	105	9	N	95	187	1	117
*05	4371 X	3184	-0-	-1187	-0-	3093	2	91	9	N	83			200
06	4110 X	3542	-0-	-568	-0-	3437	2	105	9	N	95	185	1	110
07	4247 X	3125	-0-	-1122	-0-	3028	2	97	9	N	88			198

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

02	551 N	230	-0-	-321	-0-	26	1	195	2	Y	8			22
						9	9							
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	43	1	314	2	Y	10	20	1	12
						11	9							
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	46	1	342	2	Y	10			22
						11	9							
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	Y	12	22	1	12
						13	9							
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	25	1	199	2	Y	10			22
						11	9							
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	37	1	275	2	Y	17	26	1	13
						19	9							

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	522	N	340	-0-	-182	-0-	38	1	291	2	Y	10					24
							11	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	292	2	Y	11	22	1			13
							12	9									
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	26	1	193	2	Y	10					23
							11	9									
05	372	N	166	-0-	-206	-0-	18	1	141	2	Y	6	19	1			10
							7	9									
06	330	N	148	-0-	-182	-0-	15	1	116	2	Y	15					25
							17	9									
07	248	N	19	-0-	-229	-0-	2	1	15	2	Y	2	18	1			9
							2	9									

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

02	580	N	435	-0-	-145	-0-	49	1	376	2	Y	9					23
							10	9									
03	558	N	283	-0-	-275	-0-	33	1	239	2	Y	10	21	1			12
							11	9									
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	32	1	238	2	Y	10					22
							11	9									
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	32	1	244	2	Y	10	21	1			11
							11	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	117	1	927	2	Y	-0-					11
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	-0-	7	1			4

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SIZEMORE WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	19285	X	17172	-0-	-2113	-0-	284	1	16601	2	N	261	362	1	1	8	120
							287	9									
03	21328	X	18011	-0-	-3317	-0-	307	1	17486	2	N	198	190	1	1	8	127
							218	9									
04	20640	X	13731	-0-	-6909	-0-	273	1	13143	2	N	286	178	1	1	8	234
							315	9									
05	21328	X	16227	-0-	-5101	-0-	310	1	15916	2	N	1					235
							1	9									
06	19950	X	15082	-0-	-4868	-0-	282	1	14687	2	N	103	172	1	1	8	165
							113	9									
07	18352	X	16445	-0-	-1907	-0-	310	1	16004	2	N	119	183	1	2	8	99
							131	9									

LURA MIRE "A" WELL #: 1 RRCID -> 243795 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11655 - 12016

02	0	W	933	-0-	933	12423	154	1	638	2	N	128	177	1			185
							141	9									
03	0	W	1533	-0-	1533	13956	257	1	1165	2	N	101	191	1			95
							111	9									
04	0	W	1431	-0-	1431	15387	249	1	1093	2	N	81					176
							89	9									
05	0	W	1289	-0-	1289	16676	242	1	968	2	N	72	170	1			78
							79	9									
06	0	W	1596	-0-	1596	18272	258	1	1253	2	N	77					155
							85	9									
07	0	W	1700	-0-	1700	19972	282	1	1327	2	N	83	183	1			55
							91	9									

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

02	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	40	1	266	2	N	9				144
								10	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	703	-0-	-227	B	-0-	76	1	620	2	N	6				150
								7	9								
04	840	N	147	-0-	-693	B	-0-	17	1	120	2	N	9				159
								10	9								
05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	1	1	3	9	N	3				162
06	690	N	10	-0-	-680	B	-0-	1	1	9	9	N	8				170
07	155	N	6	-0-	-149	B	-0-	2	1	4	9	N	4				174

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

02	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	276	1	1816	2	N	45				187
								50	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3415	N	3415	-0-	-0-	B	-0-	366	1	2969	2	N	73	183	1		77
								80	9								
04	3322	N	3322	-0-	-0-	B	-0-	409	1	2849	2	N	58				135
								64	9								
05	3558	N	3558	-0-	-0-	B	-0-	377	1	3104	2	N	70				205
								77	9								
06	3468	N	3468	-0-	-0-	B	-0-	350	1	2986	2	N	120	198	1		127
								132	9								
*07	3547	N	3547	-0-	-0-	B	-0-	343	1	3140	2	N	58				185
								64	9								

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053

02	99265	99265	-0-	-0-	-0-	290	1	89482	2	N	8630	8542	1	1	8	234
						9493	9									
03	105658	105658	-0-	-0-	-0-	310	1	94963	2	N	9441	9373	1	1	8	301
						10385	9									
*04	100440	102239	-0-	1799	1799	300	1	92317	2	N	8747	8815	1	1	8	232
						9622	9									
*05	103788	106769	-0-	2981	4780	310	1	96126	2	N	9394	9150	1			476
						10333	9									
*06	311465	102457	-0-	-209008	-0-	300	1	92597	2	N	8691	8892	1	1	8	274
						9560	9									
07	103788	106447	-0-	2659	2659	310	1	95929	2	N	9280	9314	1	1	8	239
						10208	9									

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GA 256/294 (TX S/L M-95283) WELL #: RRCID -> 148518 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11286 - 11324

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

02	9947 X	8911	-0-	-1036	-0-	1021	1	7864	2	Y	24					136
						26	9									
03	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	1091	1	8732	2	Y	25					161
						28	9									
04	9450 X	8717	-0-	-733	-0-	1056	1	7640	2	Y	19					180
						21	9									
05	9765 X	8563	-0-	-1202	-0-	1050	1	7485	2	Y	25					205
						28	9									
06	9450 X	8689	-0-	-761	-0-	1021	1	7640	2	Y	25	186	1			44
						28	9									
07	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					44

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) 89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTIN ON GO WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3016 #	2092	-0-	-924	-0-	378	1	1714	9	Y	1558	1556	1			118
03	3224 #	2281	-0-	-943	-0-	394	1	108	5	Y	1617	1497	1			238
						1779	9									
04	2670 #	2008	-0-	-662	-0-	395	1	1613	9	Y	1466	1516	1			188
05	2480 #	2409	-0-	-71	-0-	393	1	2016	9	Y	1833	1863	1			158
06	2220 #	2010	-0-	-210	-0-	253	1	64	5	Y	1539	1649	1			48
						1693	9									
07	2294 #	1967	-0-	-327	-0-	396	1	1571	9	Y	1428	1401	1			75

THEUVENINS CREEK (YEGUA 6350) 89324 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP GOOD WELL #: 1 RRCID -> 271508 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6353 - 6357

02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	378	1	542	5	Y	83					198
						91	9									
03	403 N	210	-0-	-193	-0-	197	1	13	9	Y	12	98	1			112
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					112
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	112	1			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND) 89324 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTIN ON GO WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679

02	6467 #	3298	-0-	-3169	-0-	300	1	680	5	Y	2107	2126	1			161
						2318	9									
03	5952 #	3578	-0-	-2374	-0-	354	1	497	5	Y	2479	2278	1			362
						2727	9									
04	5070 #	3707	-0-	-1363	-0-	327	1	804	5	Y	2342	2405	1			299
						2576	9									
05	8231 R	8231	-0-	-0-	-0-	393	1	4021	5	Y	3470	3474	1			295
						3817	9									
06	6010 R	6010	-0-	-0-	-0-	236	1	2653	5	Y	2837	3044	1			88
						3121	9									
*07	7012 R	7012	-0-	-0-	-0-	369	1	3285	5	Y	3053	2982	1			159
						3358	9									

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1) 89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 155717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
CAPROCK OPERATIONS INC. 130478
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE WELL #: 1 T RRCID -> 045117 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP HONKY TONKIN WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060

02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	326	1	2075	5	Y	314	327	1		183
							345	9								
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	394	1	589	9	Y	535	553	1		165
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	354	1	1083	5	Y	507	564	1		108
							558	9								
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	393	1	627	5	Y	599	560	1		147
							659	9								
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	253	1	1212	5	Y	421	421	1		147
							463	9								
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	332	1	744	5	Y	293	315	1		125
							322	9								

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) 89352 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP JR WELL #: 1 RRCID -> 270664 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791

02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	308	1	1983	5	N	2385	1899	1		595
							2624	9								
03	4898	X	4110	-0-	-788	-0-	324	1	842	5	N	2676	2853	1		418
							2944	9								
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	321	1	2267	5	N	2127	2067	1		478
							2340	9								
05	5239	X	3463	-0-	-1776	-0-	319	1	530	5	N	2376	2610	1		244
							2614	9								
06	5070	X	1784	-0-	-3286	-0-	209	1	1575	9	N	1432	1503	1		173
07	5239	X	3613	-0-	-1626	-0-	341	1	710	5	N	2329	2066	1		436
							2562	9								

BP GOOD WELL #: 2 RRCID -> 273809 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6063

02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	352	1	1782	5	Y	67				167
							74	9								
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	354	1	77	5	Y	27	91	1		103
							30	9								
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	300	1	130	9	Y	118				221
05	2356	N	609	-0-	-1747	-0-	393	1	216	9	Y	196	70	1		347
06	450	N	215	-0-	-235	-0-	140	1	75	9	Y	68				415
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	396	1	58	9	Y	53				468

THOMPSON 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MYERS, A. E. WELL #: 13 RRCID -> 054992 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

MYERS, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 055090 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 090422 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 14 RRCID -> 116889 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 62 RRCID -> 136788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 101 RRCID -> 144002 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

GEORGE, A. P. WELL #: 16 RRCID -> 150862 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 22 RRCID -> 151531 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 25 RRCID -> 154110 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 48 RRCID -> 161556 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5067 - 5079

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP "B" WELL #: 2 RRCID -> 161639 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP 'A" WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 12 RRCID -> 166968 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 18 RRCID -> 166970 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 85 RRCID -> 169331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 93 RRCID -> 169780 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 2952 - 2980

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

BOOTH, T. R. WELL #: 1R RRCID -> 183645 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2046 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 25 RRCID -> 186315 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 15 RRCID -> 187134 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2932 - 2937

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A- WELL #: 65 RRCID -> 187634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 28 RRCID -> 198925 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 68 RRCID -> 199696 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 58 RRCID -> 200361 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4913 - 4962

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 4 RRCID -> 200926 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 6 RRCID -> 200965 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 15 RRCID -> 201712 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 203384 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 20 RRCID -> 203910 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A" WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. E. WELL #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 64 RRCID -> 211202 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476

02	319	N	249	-0-	-70	-0-	61	1	13	2	N	159				241
							175	9								
03	341	N	82	-0-	-259	-0-	68	1	14	2	N	-0-				241
04	330	N	48	-0-	-282	-0-	40	1	8	2	N	-0-				241
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				241
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				241
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				241

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, T. R. WELL #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. -A- WELL #: 35 RRCID -> 270960 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360

02	319	N	173	-0-	-146	-0-	131	1	27	2	N	13	11	1		3
							1	4	14	9						
03	434	N	276	-0-	-158	-0-	207	1	41	2	N	25	22	1		6
							28	9								
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	56	1	11	2	N	9	11	1		4
							10	9								
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	4	1		-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WOLTERS, R. A. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 154139 COMPL. DATE 03/20/1954 TOTAL DEPTH 7672 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

THOMPSON, NORTH 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 21 L RRCID -> 078330 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 3912 - 3931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	1	1	2	N	-0-					1
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	N	-0-					1
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	N	-0-					1
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1235	1	259	2	N	51	39	1			12
							8	4	56	9							
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1524	1	305	2	N	89	77	1	1	3	23
							3	4	98	9							
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	835	1	167	2	N	41	45	1			19
							5	4	45	9							
05	1674	N	726	-0-	-948	-0-	359	1	275	2	N	32	33	1			18
							57	4	35	9							
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					18
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	3	1			15

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 265547 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
DJ EXPLORATION, INC. 221664
GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208298 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8486 - 8527

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER) 89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
HEFFELFINGER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

TIDEHAVEN (9,500 FRIO) 89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9584 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3190 #	2100	-0-	-1090	-0-	2071	2	29	9	N	26					126
03	3131 #	1188	-0-	-1943	-0-	1175	2	13	9	N	12					138
04	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					138
05	2728 #	19	-0-	-2709	-0-	19	2			N	-0-					138
06	2640 #	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					138
07	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					138

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

02	1363 #	1189	-0-	-174	-0-	1161	2	28	9	N	25					120
03	1395 #	1335	-0-	-60	-0-	1306	2	29	9	N	26					146
04	1380 #	1292	-0-	-88	-0-	1259	2	33	9	N	30					176
05	1519 #	1275	-0-	-244	-0-	1241	2	34	9	N	31					207
06	1470 #	1223	-0-	-247	-0-	1195	2	28	9	N	25					232
07	1519 #	1199	-0-	-320	-0-	1171	2	28	9	N	25	179	1			78

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300) 89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350

02	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1946	2	N	42					231
						46	9									
*03	2046 #	2003	-0-	-43	-0-	90	1	1906	2	N	6					237
						7	9									
*04	1980 #	1602	-0-	-378	-0-	90	1	1512	2	N	-0-	183	1			54
05	2046 #	1828	-0-	-218	-0-	90	1	1735	2	N	3					57
						3	9									
06	2160 #	1538	-0-	-622	-0-	90	1	1402	2	N	42					99
						46	9									
07	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					99

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
BPA 740 WELL #: 1 RRCID -> 257141 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
03	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	-0-					148
04	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-					148
05	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-					148
06	105 X	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					148
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148

BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

02	14645 X	-0-	-0-	-14645	-0-					N	-0-					234
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

02	1055509 X	16502	-0-	-1039007	-0-	4614	1	11625	2	Y	239	200	1			122
						263	9									
03	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	4009	1	11914	2	Y	182	200	1			104
						200	9									
04	21840 X	15256	-0-	-6584	-0-	3590	1	11427	2	Y	217	198	1			123
						239	9									
05	17639 X	13949	-0-	-3690	-0-	3318	1	10423	2	Y	189	197	1			115
						208	9									
06	14851 X	13194	-0-	-1657	-0-	2789	1	10219	2	Y	169	187	1			97
						186	9									
07	15097 X	7654	-0-	-7443	-0-	229	1	7322	2	Y	94	181	1			10
						103	9									

TOMBALL 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448

02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17	2	N -0-	-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N -0-	-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N -0-	-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N -0-	-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N -0-	-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N NO RPT	-0-

TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384

02	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2712	2	14	9	N	13					129
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2290	2	25	9	N	23					152
04	2070 N	1329	-0-	-741	-0-	1329	2			N	-0-					152
05	2697 N	735	-0-	-1962	-0-	735	2			N	-0-					152
06	2250 N	1414	-0-	-836	-0-	1408	2	6	9	N	5					157
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					157

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 100307 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268

02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	88	1	169	2	N	-0-					-0-
03	713 N	49	-0-	-664	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-
04	420 N	85	-0-	-335	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	47	1	232	2	N	-0-					-0-
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	175	1	306	2	N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	490	1	935	2	N	-0-					88
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	506	1	1096	2	N	-0-					88
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	165	1	1368	2	N	-0-					88
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	295	1	1445	2	N	-0-					88
*06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	624	1	1091	2	N	-0-					88
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

02	232 N	106	-0-	-126	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					147
03	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					147
04	1080 N	965	-0-	-115	-0-	965	2			N	-0-					147
05	1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					147
06	1050 N	844	-0-	-206	-0-	844	2			N	-0-					147
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

02	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			167
03	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			167
04	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			167
05	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			167
06	1050 #	899	-0-	-151	-0-	899	2		N	-0-			167
07	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
05	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
04	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) //CONT.// 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	P&A COND	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMBALL (KOBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

02	1392 #	1228	-0-	-164	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
03	1493 R	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
04	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
05	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
06	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
07	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	348 #	126	-0-	-222	-0-	126	2			N	-0-					70
03	279 #	79	-0-	-200	-0-	79	2			N	-0-					70
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					70
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					70
06	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					70
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST) 90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941

02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (MICHEL) 90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT NO. 9 WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

02	2958 #	1810	-0-	-1148	-0-	941	3	869	9	N	790	794	1	1	8			52
03	3162 #	3139	-0-	-23	-0-	2191	3	948	9	N	862	855	1	1	8			58
04	3090 #	2954	-0-	-136	-0-	2106	3	848	9	N	771	765	1	1	8			63
05	3193 #	3095	-0-	-98	-0-	2184	3	911	9	N	828	789	1	1	8			101
06	3090 #	2944	-0-	-146	-0-	2118	3	826	9	N	751	807	1	1	8			44
07	3131 #	3082	-0-	-49	-0-	2188	3	894	9	N	813	801	1	1	8			55

TOMBALL (MIOCENE 1450) 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155401 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 1513 - 1518

02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			1
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			1
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		Y	-0-			1
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			1
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			1
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			1

TOMBALL (MIOCENE 1850) 90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TREICHEL, F. WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400) 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

02	406 #	135	-0-	-271	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	434 #	175	-0-	-259	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	420 #	181	-0-	-239	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
PETRICH, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) //CONT.// 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	58 N	3	-0-	-55	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3320) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	109	1	209	2	N	-0-					-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	124	1	267	2	N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	2	N	-0-					-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	74	1	359	2	N	-0-					-0-
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	206	1	360	2	N	-0-					-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-					-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
FARIS, C. P. WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.) 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GAS UNIT 2 WELL #: 1X RRCID -> 173583 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	461	-0-	461	461	461	2			N	-0-					-0-
04	2011 X	1550	-0-	-461	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	405	1	1385	2	Y	42					89
						46	9									
03	DLQ G-10	614	-0-	614	614	127	1	486	2	Y	1					90
						1	9									
04	2739 N	2125	-0-	-614	-0-	426	1	1695	2	Y	4					94
						4	9									
05	1736 N	1317	-0-	-419	-0-	258	1	1058	2	Y	1	68	1			27
						1	9									
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	278	1	1058	2	Y	4					31
						4	9									
*07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	386	1	1413	2	Y	2					33
						2	9									

TOMBALL (WILCOX 8400) //CONT.// 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1972	X	897	-0-	-1075	-0-	195	1	669	2	Y	30					108
							33	9									
03	DLQ G-10		2230	-0-	2230	2230	462	1	1760	2	Y	7					115
							8	9									
04	2963	X	733	-0-	-2230	-0-	147	1	583	2	Y	3					118
							3	9									
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	496	1	2031	2	Y	3	86	1			35
							3	9									
06	2160	X	2080	-0-	-80	-0-	433	1	1643	2	Y	4					39
							4	9									
07	2232	X	1846	-0-	-386	-0-	395	1	1448	2	Y	3					42
							3	9									

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

02	29	X	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					123
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					123
04	30	X	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					123
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					123
06	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					123
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

02	841	#	130	-0-	-711	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	899	#	80	-0-	-819	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	690	#	188	-0-	-502	-0-	185	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	237	R	237	-0-	-0-	-0-	228	3	9	9	N	8	8	1			-0-
*07	259	R	259	-0-	-0-	-0-	250	3	9	9	N	8	8	1			-0-

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					184
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					184
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	N	10					194
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	58	2	8	9	N	7					201
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	55	2	56	9	N	51					252
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	54	2	32	9	N	29					281

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

02	2291	X	2041	-0-	-250	-0-	2041	2			N	-0-					278
03	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	2101	2			N	-0-					278
04	2340	X	1871	-0-	-469	-0-	1835	2	36	9	N	33	164	1			147
05	2387	X	2159	-0-	-228	-0-	2157	2	2	9	N	2					149
06	2100	X	2057	-0-	-43	-0-	2037	2	20	9	N	18					167
07	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	1992	2	36	9	N	33					200

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

02	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					112
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					112
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	812	2	22	9	N	20					132
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	955	2	77	9	N	70	160	1			42
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	902	2	30	9	N	27					69
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	876	2	24	9	N	22					91

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

02	957	X	778	-0-	-179	-0-	778	2			N	-0-				163
03	899	X	691	-0-	-208	-0-	691	2			N	-0-				163
04	1440	X	710	-0-	-730	-0-	673	2	37	9	N	34	176	1		21
05	1488	X	884	-0-	-604	-0-	871	2	13	9	N	12				33
06	1440	X	887	-0-	-553	-0-	819	2	68	9	N	62				95
*07	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1020	2	26	9	N	24				119

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

02	14	N	10	-0-	-4	B	-0-	10	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14	N	13	-0-	-1	B	-0-	13	2		N	-0-				-0-
04	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2		N	-0-				-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-				-0-
06	13	N	12	-0-	-1	B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-				-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-				-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-				-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO) 90809 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
TACQUARD, GEORGE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224962 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9479 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
WEGENHOFT, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 141967 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163002 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 2965 - 2968

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	-0-					104
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					104
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	59	134	1			29
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					29
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TRINITY (EDWARDS) 91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (FRIO 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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
07	14B DENY	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY 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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JSB PETROLEUM 448030
STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2005

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

02	21141 X	14397	-0-	-6744	-0-	1188	1	11316	3	N	1721	1630	1			380
						1893	9									
03	19530 X	14413	-0-	-5117	-0-	1270	1	11140	3	N	1821	1809	1			392
						2003	9									
04	18900 X	13390	-0-	-5510	-0-	1229	1	10309	3	N	1684	1797	1			279
						1852	9									
05	18507 X	12386	-0-	-6121	-0-	1270	1	9513	3	N	1457	1448	1			288
						1603	9									
*06	15720 X	10055	-0-	-5665	-0-	1229	1	7473	3	N	1230	1239	1			279
						1353	9									
07	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	1143	1254	1			168

TRULL (8900) //CONT.// 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272228 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8876 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8091 X	3671	-0-	-4420	-0-	459	1	2747	3	N	423	543	1			65
						465	9									
03	7812 X	109	-0-	-7703	-0-	109	3			N	-0-					65
04	7560 X	3203	-0-	-4357	-0-	175	1	2974	3	N	49					114
						54	9									
05	7812 X	5742	-0-	-2070	-0-	678	1	4908	3	N	142	182	1			74
						156	9									
*06	6660 X	461	-0-	-6199	-0-	44	1	408	3	N	8					82
						9	9									
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	5					87

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
EQUIPMENT HOT LINE 253311
WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TURTLE CREEK 91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUNT OIL COMPANY 416330
N. HAROLD HUNT WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	232	1	1667	2	N	17					160
						19	9									
03	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	232	1	1740	2	N	20					180
						22	9									
04	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	240	1	1714	2	N	18					198
						20	9									
05	2046 #	1986	-0-	-60	-0-	248	1	1718	2	N	18					216
						20	9									
*06	1980 #	1893	-0-	-87	-0-	240	1	1633	2	N	18	171	1			63
						20	9									
07	2046 #	1944	-0-	-102	-0-	208	1	1716	2	N	18					81
						20	9									

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) 91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
STARBURST ENERGY, INC. 815131
ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996

ULRICH (COCHRAN SAND) 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5095	5095	-0-	-0-	-0-	4843	3	252	9	Y	229	135	1			220
03	5673 #	5371	-0-	-302	-0-	5084	3	287	9	Y	261	278	1			203
04	5490 #	5007	-0-	-483	-0-	4750	3	257	9	Y	234	277	1			160
05	5456 #	4300	-0-	-1156	-0-	4103	3	197	9	Y	179	134	1			205
06	5280 #	5070	-0-	-210	-0-	4830	3	240	9	Y	218	265	1			158
07	5456 #	5314	-0-	-142	-0-	5036	3	278	9	Y	253	270	1			141

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					220

MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

02	1363 X	1203	-0-	-160	-0-	1096	2	107	9	N	97					229
03	1457 X	1204	-0-	-253	-0-	1151	2	53	9	N	48					277
04	1410 X	1181	-0-	-229	-0-	1124	2	57	9	N	52	189	1			140
05	1271 X	1223	-0-	-48	-0-	1127	2	96	9	N	87					227
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1195	2	77	9	N	70					297
*07	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1226	2	70	9	N	64					361

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8057 R	8057	-0-	-0-	-0-	7959	3	98	9	Y	89	48	1			78
03	6539 R	6539	-0-	-0-	-0-	6462	3	77	9	Y	70	85	1			63
04	6087 R	6087	-0-	-0-	-0-	6021	3	66	9	Y	60	78	1			45
05	7068	4842	-0-	-2226	-0-	4758	3	84	9	Y	76	48	1			73
06	6840	5717	-0-	-1123	-0-	5632	3	85	9	Y	77	94	1			56
07	7068	3371	-0-	-3697	-0-	3281	3	90	9	Y	82	91	1			47

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
LAZARD WELL #: 1 RRCID -> 280614 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11190 - 11200

*08	96916 X	96916	-0-	-0-	-0-	310	1	93352	2	N	2958	2735	1	1	8	741
						3254	9									
*09	94560 X	94560	-0-	-0-	-0-	300	1	91666	2	N	2358	2463	1	1	8	635
						2594	9									
*10	100387 X	100387	-0-	-0-	-0-	310	1	97145	2	N	2665	2468	1			832
						2932	9									
*11	99184 X	99184	-0-	-0-	-0-	300	1	95995	2	N	2626	3177	1			281
						2889	9									
12	93434 X	89711	-0-	-3723	-0-	285	1	86852	2	N	2340	2256	1	1	8	364
						2574	9									
*01	99826 X	99826	-0-	-0-	-0-	310	1	96533	2	N	2712	2330	1			746
						2983	9									
*02	100720 X	100720	-0-	-0-	-0-	290	1	97628	2	N	2547	2876	1	1	8	416
						2802	9									
*03	108222 X	108222	-0-	-0-	-0-	310	1	104912	2	N	2727	2818	1	1	8	324
						3000	9									
*04	104541 X	104541	-0-	-0-	-0-	300	1	101334	2	N	2643	2513	1	1	8	453
						2907	9									
*05	104753 X	104753	-0-	-0-	-0-	310	1	101484	2	N	2690	2674	1	1	8	468
						2959	9									
*06	99035 X	99035	-0-	-0-	-0-	300	1	95977	2	N	2507	2761	1			214
						2758	9									
07	93434 X	NO RPT	-0-	-93434	-0-					N	NO RPT					214

MARQUEE CORPORATION 526675
GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					205
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					205
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13118 - 13210

02	59595 X	52977	-0-	-6618	-0-	52425	2	70	4	N	438	365	1			367
						482	9									
03	63705 X	59837	-0-	-3868	-0-	59048	2	71	4	N	653	768	1			252
						718	9									
04	59820 X	27516	-0-	-32304	-0-	27324	2	34	4	N	144	172	1			224
						158	9									
05	57226 X	40030	-0-	-17196	-0-	39695	2	43	4	N	265	152	1			337
						292	9									
06	57900 X	54279	-0-	-3621	-0-	53820	2	53	4	N	369	534	1			172
						406	9									
07	59830 X	49011	-0-	-10819	-0-	48552	2	73	4	N	351					523
						386	9									

UMBRELLA POINT (F- 9) 92388 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
TEXAS STATE TRACT 87 WELL #: 11-L RRCID -> 140960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT (F-24) 92388 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 74 WELL #: 10 RRCID -> 169064 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

02	2262	X	841	-0-	-1421	-0-	773	1	68	9	Y	62	61	1			25
03	1891	X	790	-0-	-1101	-0-	745	1	45	9	Y	41	60	1			6
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	43	33	1			16
05	1488	X	763	-0-	-725	-0-	612	1	151	9	Y	137	137	1			16
06	1020	X	787	-0-	-233	-0-	715	1	72	9	Y	65	63	1			18
07	899	X	859	-0-	-40	-0-	791	1	68	9	Y	62	55	1			25

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		121	-0-	121	121	92	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

02	14B2	EXT	3198	-0-	3198	3226	974	1	2199	2	Y	23	14	1			9
							25	9									
03	14B2	EXT	1623	-0-	1623	4849	480	1	1120	2	Y	21	27	1			3
							23	9									
04	4849	X	-0-	-0-	-4849	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					13
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	7	9	1			10
							8	9									
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	10	1	221	2	Y	8					18
							9	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	7					25
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	4					29

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	861	1	556	2	Y	36					124
							40	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	796	1	800	2	Y	37	18	1			143
							41	9									
04	1560	N	1263	-0-	-297	-0-	833	1	391	2	Y	35	94	1			84
							39	9									
05	1550	N	899	-0-	-651	-0-	741	1	113	2	Y	41					125
							45	9									
06	1590	N	811	-0-	-779	-0-	723	1	41	2	Y	43					168
							47	9									
07	1302	N	868	-0-	-434	-0-	800	1	39	2	Y	26					194
							29	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	666	1	26	9	Y	24	15	1			10
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	646	1	15	9	Y	14	22	1			2
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	703	1	13	9	Y	12	10	1			4
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	668	1	195	2	Y	48	46	1			6
							53	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	635	1	55	9	Y	50	42	1			14
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	700	1	55	9	Y	50	44	1			20

LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 3 RRCID -> 193090 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - PLUGGED 08/26/14

LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006

02	1566 X	1292	-0-	-274	-0-	762	1	486	2	Y	40	44	1			16
						44	9									
03	3100 N	3903	-0-	803	803	832	1	2986	2	Y	77	82	1			11
						85	9									
04	3000 N	4128	-0-	1128	1931	899	1	3149	2	Y	73	57	1			27
						80	9									
05	3100 N	4714	-0-	1614	3545	823	1	3775	2	Y	105	119	1			13
						116	9									
06	8326 X	4781	-0-	-3545	-0-	810	1	3897	2	Y	67	61	1			19
						74	9									
*07	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	908	1	4102	2	Y	64	57	1			26
						70	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320

02	3538 X	2257	-0-	-1281	-0-	841	1	1370	2	Y	42	45	1			17
						46	9									
03	3534 X	2628	-0-	-906	-0-	812	1	1786	2	Y	27	40	1			4
						30	9									
04	2880 X	2384	-0-	-496	-0-	873	1	1479	2	Y	29	22	1			11
						32	9									
05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	787	1	1729	2	Y	108	106	1			13
						119	9									
06	2550 X	2249	-0-	-301	-0-	770	1	1420	2	Y	54	52	1			15
						59	9									
*07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	905	1	1756	2	Y	50	45	1			20
						55	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134

02	3277 X	3257	-0-	-20	-0-	753	1	2460	2	Y	40	50	1			16
						44	9									
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	730	1	3138	2	Y	23	36	1			3
						25	9									
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	800	1	2750	2	Y	20	16	1			7
						22	9									
05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	734	1	2823	2	Y	69	68	1			8
						76	9									
06	3780 X	3495	-0-	-285	-0-	714	1	2725	2	Y	51	45	1			14
						56	9									
07	3906 X	3613	-0-	-293	-0-	800	1	2749	2	Y	58	49	1			23
						64	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5916	X	4374	-0-	-1542	-0-	953	1	3340	2	Y	74	88	1			30
							81	9									
03	5580	X	3836	-0-	-1744	-0-	799	1	3012	2	Y	23	50	1			3
							25	9									
04	3300	X	752	-0-	-2548	-0-	724	1	28	9	Y	25	19	1			9
05	4681	X	737	-0-	-3944	-0-	636	1	101	9	Y	92	90	1			11
06	4530	X	678	-0-	-3852	-0-	633	1	45	9	Y	41	41	1			11
07	4681	X	721	-0-	-3960	-0-	708	1	13	9	Y	12	18	1			5

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2291	X	878	-0-	-1413	-0-	570	1	308	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2449	X	187	-0-	-2262	-0-	187	1			Y	-0-					-0-
04	1890	X	848	-0-	-1042	-0-	803	1	45	9	Y	41	26	1			15
05	1922	X	934	-0-	-988	-0-	723	1	211	9	Y	192	184	1			23
06	1860	X	779	-0-	-1081	-0-	704	1	75	9	Y	68	72	1			19
07	930	X	845	-0-	-85	-0-	784	1	61	9	Y	55	52	1			22

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	987	1	2248	2	Y	72	117	1			29
							79	9									
03	3906	X	3070	-0-	-836	-0-	897	1	2142	2	Y	28	53	1			4
							31	9									
04	3780	X	2739	-0-	-1041	-0-	954	1	1750	2	Y	32	24	1			12
							35	9									
05	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	883	1	2310	2	Y	111	110	1			13
							122	9									
06	3420	X	3021	-0-	-399	-0-	859	1	2095	2	Y	61	57	1			17
							67	9									
07	3534	X	2683	-0-	-851	-0-	941	1	1684	2	Y	53	49	1			21
							58	9									

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	1174	1	11895	2	Y	486	297	1			196
							535	9									
03	39769	X	39769	-0-	-0-	-0-	1764	1	36763	2	Y	1129	1167	1			158
							1242	9									
04	39603	X	39603	-0-	-0-	-0-	1877	1	36735	2	Y	901	730	1			329
							991	9									
05	55005	X	55005	-0-	-0-	-0-	2302	1	52329	2	Y	340	628	1			41
							374	9									
06	55963	X	55963	-0-	-0-	-0-	2264	1	52824	2	Y	795	614	1			222
							875	9									
*07	53795	X	53795	-0-	-0-	-0-	2307	1	50563	2	Y	841	724	1			339
							925	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1450	X	1030	-0-	-420	-0-	605	1	391	2	Y	31	63	1			13
							34	9									
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	11	22	1			2
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	11	9	1			4
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	44	43	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	1			8

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	790	-0-	-80	-0-	735	1	55	9	Y	50	62	1			20
03	899	N	748	-0-	-151	-0-	714	1	34	9	Y	31	47	1			4
04	870	N	815	-0-	-55	-0-	787	1	28	9	Y	25	20	1			9
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	720	1	333	2	Y	91	89	1			11
							100	9									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	684	1	54	9	Y	49	46	1			14
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	770	1	55	9	Y	50	44	1			20

EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	839	1	657	2	Y	38	44	1			15
							42	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	793	1	489	2	Y	23	35	1			3
							25	9									
04	1500	N	1208	-0-	-292	-0-	869	1	309	2	Y	27	20	1			10
							30	9									
05	1643	N	875	-0-	-768	-0-	764	1	111	9	Y	101	99	1			12
06	1260	N	801	-0-	-459	-0-	738	1	63	9	Y	57	53	1			16
07	1240	N	880	-0-	-360	-0-	821	1	59	9	Y	54	48	1			22

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. (I) 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
02	8120	X	5100	-0-	-3020	-0-	1003	1	4056	2	N	37					85
							41	9									
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	952	1	5841	2	N	42	14	1			113
							46	9									
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1087	1	6353	2	N	35	78	1			70
							39	9									
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	971	1	8107	2	N	37					107
							41	9									
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	868	1	6537	2	N	39					146
							43	9									
07	6200	X	2212	-0-	-3988	-0-	760	1	1434	2	N	16					162
							18	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	820	1	693	2	N	29	22	1			12
							32	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	782	1	886	2	N	27	35	1			4
							30	9									
04	1440	N	1165	-0-	-275	-0-	827	1	303	2	N	32	24	1			12
							35	9									
05	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	742	1	359	2	N	124	121	1			15
							136	9									
06	1650	N	1045	-0-	-605	-0-	723	1	264	2	N	53	53	1			15
							58	9									
07	1209	N	954	-0-	-255	-0-	805	1	92	2	N	52	46	1			21
							57	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5394	X	3929	-0-	-1465	-0-	960	1	2952	2	N	15	36	1			6
							17	9									
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	919	1	3781	2	N	42	42	1			6
							46	9									
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	982	1	3510	2	N	30	25	1			11
							33	9									
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	884	1	3861	2	N	99	98	1			12
							109	9									
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	857	1	3642	2	N	76	67	1			21
							84	9									
*07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	959	1	3345	2	N	53	53	1			21
							58	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

02	1189	X	721	-0-	-468	-0-	641	1	80	9	N	73	114	1			29
03	1178	N	407	-0-	-771	-0-	357	1	50	9	N	45	68	1			6
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	811	1	54	9	N	49	37	1			18
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	735	1	241	9	N	219	211	1			26
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	700	1	130	9	N	118	111	1			33
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	804	1	112	9	N	102	94	1			41

ERNEST COCHRAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 265499 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
LGDC CORP SWD WELL #: 2 RRCID -> 175272 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	487	286	1			488
03	868 N	444	-0-	-424	-0-	26	2	418	9	Y	380	741	1			127
04	1200 N	456	-0-	-744	-0-	30	2	426	9	Y	387	187	1			327
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27	2	527	9	Y	479	669	1			137
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	2	428	9	Y	389	376	1			150
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	116	2	528	9	Y	480	373	1			257

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	392	278	1			254
03	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1296	2	580	9	Y	527	721	1			60
04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	1470	2	560	9	Y	509	182	1			387
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1337	2	455	9	Y	414	651	1			150
06	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1335	2	536	9	Y	487	366	1			271
07	2108 X	1743	-0-	-365	-0-	1293	2	450	9	Y	409	363	1			317

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					100
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					100
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					100
05	5084	X	4544	-0-	-540	-0-	4544	2			N	-0-					100
06	4950	X	3747	-0-	-1203	-0-	3747	2			N	-0-					100
07	5797	X	4808	-0-	-989	-0-	4808	2			N	-0-					100

MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598

02	31436	X	14018	-0-	-17418	-0-	14005	2	13	9	N	12	42	1			95
03	23312	X	12951	-0-	-10361	-0-	12951	2			N	-0-					95
04	17970	X	9315	-0-	-8655	-0-	9315	2			N	-0-					95
05	13454	X	5631	-0-	-7823	-0-	5631	2			N	-0-					95
06	14490	X	7726	-0-	-6764	-0-	7726	2			N	-0-					95
07	14973	X	7295	-0-	-7678	-0-	7295	2			N	-0-					95

JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014

02	14848	X	7079	-0-	-7769	-0-	7079	2			N	-0-					292
03	13609	X	5504	-0-	-8105	-0-	5504	2			N	-0-					292
04	7950	X	4790	-0-	-3160	-0-	4729	2	61	9	N	55					347
05	6975	X	4154	-0-	-2821	-0-	4049	2	105	9	N	95					442
06	7320	X	4302	-0-	-3018	-0-	4249	2	53	9	N	48	178	1			312
07	7564	X	786	-0-	-6778	-0-					N	-0-	160	1			152

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	20967 X	19419	-0-	-1548	-0-	18749	2	670	9	Y	609	602	1			72
03	21917 X	10623	-0-	-11294	-0-	10242	2	381	9	Y	346	281	1			137
04	26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	25570	2	807	9	Y	734	718	1			153
05	25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	24587	2	827	9	Y	752	816	1			89
06	20100 X	16176	-0-	-3924	-0-	15697	2	479	9	Y	435	408	1			116
*07	25848 X	25848	-0-	-0-	-0-	25005	2	843	9	Y	766	705	1			177

VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

02	53447 X	53447	-0-	-0-	-0-	52744	2	703	9	Y	639	631	1			76
03	57846 X	40728	-0-	-17118	-0-	40126	2	602	9	Y	547	443	1			180
04	55980 X	51355	-0-	-4625	-0-	50387	2	968	9	Y	880	864	1			196
05	57846 X	50949	-0-	-6897	-0-	49887	2	1062	9	Y	965	1032	1			129
06	55980 X	39652	-0-	-16328	-0-	39082	2	570	9	Y	518	490	1			157
*07	58120 X	58120	-0-	-0-	-0-	57024	2	1096	9	Y	996	931	1			222

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN) 93137 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
BP AMERICA 'A-39' WELL #: 3 RRCID -> 278175 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9222 - 9630

02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	152	344	1			122
03	7130 X	1550	-0-	-5580	-0-	1427	2	123	9	N	112					234
04	6900 X	6533	-0-	-367	-0-	6263	2	270	9	N	245					479
05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5129	2	308	9	N	280	362	1			397
06	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6068	2	323	9	N	294	374	1			317
07	6758 X	6466	-0-	-292	-0-	6104	2	362	9	N	329					646

VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 133197 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6422 - 6430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3915	X	3902	-0-	-13	-0-	597	1	2601	3	N	640	566	1			144
							704	9									
03	4185	X	3674	-0-	-511	-0-	639	1	2616	3	N	381	380	1			145
							419	9									
04	4080	X	3603	-0-	-477	-0-	618	1	2564	3	N	383	383	1			145
							421	9									
05	4216	X	3649	-0-	-567	-0-	639	1	2560	3	N	409	389	1			165
							450	9									
06	4050	X	3585	-0-	-465	-0-	618	1	2639	3	N	298	354	1			109
							328	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					109

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	106	1	2687	3	Y	678	689	1			92
							746	9									
03	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	126	1	2032	3	Y	512	466	1			138
							563	9									
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	210	1	2347	3	Y	598	693	1			43
							658	9									
05	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	160	1	2112	3	Y	604	567	1			80
							664	9									
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	182	1	2439	3	Y	592	545	1			127
							651	9									
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					127

PETTY WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	960	1	1053	3	Y	227	287	1			75
							250	9									
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	373	1	515	3	Y	83					158
							91	9									
04	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	396	1	905	3	Y	71	131	1			98
							78	9									
05	2170	N	1313	-0-	-857	-0-	393	1	803	3	Y	106					204
							117	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	373	1	652	3	Y	124	149	1			179
							136	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					179

PETTY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	127	1	2993	3	Y	988	1020	1			136
							1087	9									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	145	1	2067	3	Y	782	708	1			210
							860	9									
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	302	1	3000	3	Y	1086	1221	1			75
							1195	9									
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	244	1	2842	3	Y	1210	1125	1			160
							1331	9									
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	248	1	2980	3	Y	1018	955	1			223
							1120	9									
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					223

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	8555	X	7964	-0-	-591	-0-	664 882	1 9	6418	3	N	802	833	1			71
03	8990	X	7002	-0-	-1988	-0-	636 868	1 9	5498	3	N	789	676	1			184
04	8610	X	7901	-0-	-709	-0-	808 828	1 9	6265	3	N	753	903	1			34
05	8897	X	7470	-0-	-1427	-0-	721 725	1 9	6024	3	N	659	597	1			96
06	8610	X	8291	-0-	-319	-0-	752 1071	1 9	6468	3	N	974	903	1			167
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					167

BP A-52 WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	856 457	1 9	4401	3	Y	415	346	1			91
03	4061	X	3474	-0-	-587	-0-	570 349	1 9	2555	3	Y	317	354	1			54
04	3930	X	3470	-0-	-460	-0-	541 344	1 9	2585	3	Y	313	284	1			83
05	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	626 389	1 9	2818	3	Y	354	320	1			117
06	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	596 345	1 9	2637	3	Y	314	326	1			105
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					105

PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3250	-0-	-955	-0-	97 651	1 9	2502	3	N	592	612	1			81
03	4092	X	2918	-0-	-1174	-0-	136 600	1 9	2182	3	N	545	483	1			143
04	3630	X	3030	-0-	-600	-0-	197 589	1 9	2244	3	N	535	639	1			39
05	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	180 735	1 9	2389	3	N	668	619	1			88
06	3630	X	3303	-0-	-327	-0-	184 630	1 9	2489	3	N	573	536	1			125
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					125

PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2146	X	146	-0-	-2000	-0-	31 8	1 9	107	3	Y	7	96	1			25
03	2294	X	169	-0-	-2125	-0-	117 31	1 9	21	3	Y	28					53
04	1500	X	137	-0-	-1363	-0-	111	1	26	9	Y	24	44	1			33
05	1550	X	204	-0-	-1346	-0-	118 39	1 9	47	3	Y	35					68
06	1230	X	159	-0-	-1071	-0-	113	1	46	9	Y	42	50	1			60
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					60

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	331	1	2837	3	N	417	355	1			162
						459	9									
03	1519 X	44	-0-	-1475	-0-	2	1	42	3	N	-0-	125	1			37
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					37
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					37
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					37
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					37

PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	488	1	1797	3	N	907	1076	1			102
						998	9									
03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	501	1	782	3	N	782	720	1			164
						860	9									
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	591	1	2229	3	N	1423	1425	1			162
						1565	9									
05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	527	1	1136	3	N	850	706	1			306
						935	9									
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	518	1	1243	3	N	696	877	1			125
						766	9									
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					125

PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4582 X	4160	-0-	-422	-0-	333	1	3396	3	N	392	406	1			34
						431	9									
03	4743 X	4642	-0-	-101	-0-	411	1	3684	3	N	497	418	1			113
						547	9									
04	4410 X	4072	-0-	-338	-0-	396	1	3300	3	N	342	439	1			16
						376	9									
05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	434	1	3765	3	N	384	344	1			56
						422	9									
06	4500 X	4479	-0-	-21	-0-	392	1	3552	3	N	486	457	1			85
						535	9									
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					85

BP A-52 WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	856	1	4401	3	Y	670	573	1			151
						737	9									
03	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	897	1	4021	3	Y	491	558	1			84
						540	9									
04	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	878	1	4191	3	Y	512	461	1			135
						563	9									
05	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	840	1	3784	3	Y	452	430	1			157
						497	9									
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	823	1	3637	3	Y	439	450	1			146
						483	9									
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					146

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5104	X	4526	-0-	-578	-0-	136 1125	1 9	3265	3	N	1023	1054	1			140
03	5053	X	4089	-0-	-964	-0-	192 1074	1 9	2823	3	N	976	861	1			255
04	4950	X	3996	-0-	-954	-0-	265 963	1 9	2768	3	N	875	1065	1			65
05	5115	X	3882	-0-	-1233	-0-	214 1084	1 9	2584	3	N	985	920	1			130
06	4950	X	3971	-0-	-979	-0-	225 961	1 9	2785	3	N	874	814	1			190
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					190

PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	204 1514	1 9	5092	3	N	1376	1364	1			181
03	5828	X	5317	-0-	-511	-0-	248 1180	1 9	3889	3	N	1073	967	1			287
04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	395 1285	1 9	4344	3	N	1168	1371	1			84
05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	340 1505	1 9	4387	3	N	1368	1272	1			180
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	353 1313	1 9	4638	3	N	1194	1114	1			260
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					260

PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	2642	-0-	-1041	-0-	212 846	1 9	1584	3	N	769	748	1			37
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	258 774	1 9	1564	3	N	704	655	1			86
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	262 712	1 9	1511	3	N	647	697	1			36
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	214 637	1 9	1470	3	N	579	593	1			22
06	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	198 568	1 9	1302	3	N	516	498	1			40
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					40

PETTY C WELL #: RRCID -> 280322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTOR BLANCO (WILCOX) 93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14492	14492	-0-	-0-	-0-	287	1	13962	2	Y	221	185	1	4	8	172
						243	9									
03	11615	11615	-0-	-0-	-0-	288	1	11128	2	Y	181	173	1	3	8	177
						199	9									
04	10500	9199	-0-	-1301	-0-	300	1	8643	2	Y	233	182	1	6	8	222
						256	9									
05	10850	8446	-0-	-2404	-0-	310	1	7896	2	Y	218	356	1	4	8	80
						240	9									
06	10500	6749	-0-	-3751	-0-	300	1	6256	2	Y	175	190	1	3	8	62
						193	9									
07	10850	5969	-0-	-4881	-0-	310	1	5466	2	Y	175	5	8			232
						193	9									

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) 93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					8

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

02	34228 X	34228	-0-	-0-	-0-	290	1	33346	2	N	538	558	1			297
						592	9									
03	35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	310	1	34386	2	N	665	739	1	1	8	222
						732	9									
04	34001 X	34001	-0-	-0-	-0-	300	1	33001	2	N	636	734	1			124
						700	9									
05	34689 X	30398	-0-	-4291	-0-	288	1	29525	2	N	532	530	1	1	8	125
						585	9									
06	33570 X	22697	-0-	-10873	-0-	198	1	22083	2	N	378	376	1			127
						416	9									
*07	37954 X	37954	-0-	-0-	-0-	310	1	37106	2	N	489	382	1			234
						538	9									

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

02	32219 X	24099	-0-	-8120	-0-	241	1	23386	2	N	429	566	1	1	8	189
						472	9									
03	43281 X	43281	-0-	-0-	-0-	310	1	42190	2	N	710	730	1			169
						781	9									
04	38724 X	38724	-0-	-0-	-0-	300	1	37690	2	N	667	544	1			292
						734	9									
05	38824 X	38824	-0-	-0-	-0-	310	1	37768	2	N	678	538	1	1	8	431
						746	9									
06	36921 X	36921	-0-	-0-	-0-	300	1	35768	2	N	775	1099	1			107
						853	9									
07	32023 X	15575	-0-	-16448	-0-	130	1	15131	2	N	285	364	1	1	8	27
						314	9									

VIDOR, NE. (VICKSBURG) 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 143887 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8973 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			38

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL VID WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 12928

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13890 - 14220

02	27869	X	22159	-0-	-5710	-0-	125	1	21393	3	Y	575	528	0			76
							8	4	633	9							
03	28210	X	22354	-0-	-5856	-0-	133	1	529	2	Y	422	450	0			48
							21219	3	9	4							
04	26610	X	21674	-0-	-4936	-0-	126	1	20936	3	Y	550	539	0			59
							7	4	605	9							
05	25761	X	23917	-0-	-1844	-0-	132	1	2713	2	Y	565	532	0			92
							20445	3	5	4							
06	24300	X	22791	-0-	-1509	-0-	186	1	809	2	Y	491	502	0			81
							21244	3	12	4							
*07	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	1565	1	24319	3	Y	741	695	0			127
							12	4	815	9							

REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030

02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	11	3	1	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	2	2	0			-0-
							8	3	1	4							
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	2	2	0			-0-
							12	3	1	4							
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

02	15834	X	13325	-0-	-2509	-0-	480	1	11244	3	Y	1441	1313	0			189
							16	4	1585	9							
03	15159	X	14310	-0-	-849	-0-	513	1	288	2	Y	1772	1769	0			192
							11540	3	20	4							
04	14610	X	13442	-0-	-1168	-0-	505	1	11441	3	Y	1330	1371	0			151
							33	4	1463	9							
05	15097	X	13029	-0-	-2068	-0-	510	1	1263	2	Y	1561	1457	0			255
							9515	3	24	4							
06	14610	X	13027	-0-	-1583	-0-	518	1	482	2	Y	1509	1516	0			248
							10316	3	51	4							
07	14322	X	14165	-0-	-157	-0-	577	1	12097	3	Y	1330	1334	0			244
							28	4	1463	9							

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	90	1	2111	3	Y	147	136	0			21
							2	4	162	9							
03	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	102	1	57	2	Y	157	159	0			19
							2274	3	3	4							
*04	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	66	1	1489	3	Y	113	118	0			14
							3	4	124	9							
*05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	69	1	171	2	Y	162	149	0			27
							1290	3	2	4							
*06	1590	X	1081	-0-	-509	-0-	44	1	41	2	Y	100	109	0			18
							881	3	5	4							
*07	1643	X	846	-0-	-797	-0-	36	1	747	3	Y	55	62	0			11
							2	4	61	9							

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	3074	X	2257	-0-	-817	-0-	146	1	1724	3	Y	346	318	0			50
							6	4	381	9							
03	2728	X	2560	-0-	-168	-0-	163	1	47	2	Y	418	418	0			50
							1883	3	7	4							
04	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	159	1	1871	3	Y	311	322	0			39
							7	4	342	9							
05	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	159	1	197	2	Y	348	327	0			60
							1479	3	6	4							
06	2580	X	2063	-0-	-517	-0-	166	1	67	2	Y	346	347	0			59
							1437	3	12	4							
07	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	126	1	1377	3	Y	344	339	0			64
							6	4	378	9							

HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1740	X	1503	-0-	-237	-0-	85	1	1020	3	Y	358	327	0			46
							4	4	394	9							
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	94	1	28	2	Y	409	413	0			42
							1112	3	5	4							
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	94	1	1135	3	Y	317	325	0			34
							7	4	349	9							
05	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	88	1	114	2	Y	326	307	0			53
							859	3	5	4							
06	1500	N	941	-0-	-559	-0-	58	1	30	2	Y	187	207	0			33
							636	3	11	4							
07	1550	N	780	-0-	-770	-0-	46	1	548	3	Y	164	167	0			30
							6	4	180	9							

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12238	X	8955	-0-	-3283	-0-	724	1	7301	3	Y	828	52	0	717	1	111
							19	4	911	9							
03	10571	X	9455	-0-	-1116	-0-	769	1	184	2	Y	986	960	1			137
							7398	3	19	4							
04	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	886	1	8972	3	Y	931	50	0	937	1	81
							38	4	1024	9							
05	10571	X	9906	-0-	-665	-0-	867	1	942	2	Y	883	28	0	889	1	47
							7103	3	23	4							
06	10020	X	8124	-0-	-1896	-0-	776	1	293	2	Y	704	5	0	562	1	184
							6247	3	34	4							
07	10571	X	9511	-0-	-1060	-0-	895	1	7929	3	Y	605	622	1			167
							21	4	666	9							

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAMPSON CLARK WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	15341 X	12097	-0-	-3244	-0-	453	1	10607	3	Y	931	855	0			128
						13	4	1024	9							
03	14105 X	12552	-0-	-1553	-0-	474	1	265	2	Y	1037	1048	0			117
						10657	3	15	4							
04	13350 X	11249	-0-	-2101	-0-	437	1	9907	3	Y	801	826	0			92
						24	4	881	9							
05	13795 X	11394	-0-	-2401	-0-	471	1	1166	2	Y	864	813	0			143
						8792	3	15	4							
06	13350 X	11422	-0-	-1928	-0-	485	1	450	2	Y	748	766	0			125
						9642	3	22	4							
07	12927 X	12548	-0-	-379	-0-	538	1	11275	3	Y	659	663	0			121
						10	4	725	9							

AUSTIN LINSCOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

02	667 N	646	-0-	-21	-0-	18	1	409	3	Y	197	177	1			133
						2	4	217	9							
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	33	1	18	2	Y	296	339	1			90
						731	3	2	4							
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	Y	171	4	0	179	1	78
						4	4	188	9							
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	40	2	Y	189	3	0	178	1	86
						302	3	3	4							
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	Y	260	1	0	168	1	177
						320	3	5	4							
07	558 N	372	-0-	-186	-0-	11	1	219	3	Y	126	176	1			127
						3	4	139	9							

WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345

02	18067 X	12266	-0-	-5801	-0-	756	1	8240	3	Y	2916	150	0	2949	1	434
						62	4	3208	9							
03	19313 X	12507	-0-	-6806	-0-	798	1	204	2	Y	2943	2957	1			420
						8208	3	60	4							
04	17040 X	10897	-0-	-6143	-0-	693	1	7675	3	Y	2215	34	0	2406	1	195
						92	4	2437	9							
05	14570 X	11156	-0-	-3414	-0-	745	1	887	2	Y	2529	23	0	2576	1	125
						6684	3	58	4							
06	13950 X	11110	-0-	-2840	-0-	757	1	348	2	Y	2236	4	0	1776	1	581
						7445	3	100	4							
07	13113 X	9841	-0-	-3272	-0-	664	1	6465	3	Y	2418	2361	1			638
						52	4	2660	9							

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	11629	X	10060	-0-	-1569	-0-	358	1	8713	2	N	899	860	1			366
							989	9									
03	10819	X	10092	-0-	-727	-0-	379	1	9046	2	N	606	765	1			207
							667	9									
04	10800	X	9772	-0-	-1028	-0-	362	1	8568	2	N	765	785	1			187
							842	9									
05	11160	X	10002	-0-	-1158	-0-	362	1	8699	2	N	855	785	1			257
							941	9									
06	10800	X	9686	-0-	-1114	-0-	386	1	8551	2	N	681	670	1			268
							749	9									
07	10757	X	9587	-0-	-1170	-0-	383	1	8443	2	N	692	622	1			338
							761	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	959	1	6453	2	N	714	766	1			143
							785	9									
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	1034	1	7267	2	N	753	786	1			110
							828	9									
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	1003	1	6695	2	N	616	568	1			158
							678	9									
05	7874	X	7248	-0-	-626	-0-	995	1	5586	2	N	606	567	1			197
							667	9									
06	7620	X	6694	-0-	-926	-0-	928	1	5172	2	N	540	564	1			173
							594	9									
07	7874	X	6711	-0-	-1163	-0-	906	1	5399	2	N	369	377	1			165
							406	9									

BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	7250	X	94	-0-	-7156	-0-	94	4			N	-0-					92
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					92
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					92
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	54	1			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2059	X	-0-	-0-	-2059	-0-					N	-0-					115
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	115	1			27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	76	1	98	2	N	-0-					-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	71	1	19	2	N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

02	639	R	9	-0-	-630	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900) 93831 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 008700 COMPL. DATE 09/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8942 - 8962

02	111		-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2016 - PLUGGED 03/06/16

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
KUDERER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 173566 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6143 - 6146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1) 93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C" WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4292 X	4096	-0-	-196	-0-	4051	2	45	9	N	41	200	1			37
03	DLQ G-10	4630	-0-	4630	4630	4407	2	223	9	N	203					240
04	DLQ G-10	3506	-0-	3506	8136	3290	2	216	9	N	196	362	1			74
05	11562 X	3426	-0-	-8136	-0-	3230	2	196	9	N	178	182	1			70
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3151	2	222	9	N	202	183	1			89
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					89

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	50	1			25
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	204	2	2	9	N	2					27
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5					32
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					32
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	133	2	3	9	N	3					35
07	341 N	123	-0-	-218	-0-	2	1	118	2	N	3					38
						3	9									

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1046	-0-	-143	-0-	1045	2	1	9	N	1					28
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2555	2	105	9	N	95	96	1			27
04	2220	N	1505	-0-	-715	-0-	1443	2	62	9	N	56					83
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1557	2	12	9	N	11					94
06	2580	N	1139	-0-	-1441	-0-	1088	2	51	9	N	46					140
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	36	1	1582	2	N	88					228
							97	9									

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	20590	X	16397	-0-	-4193	-0-	15982	2	415	9	N	377	385	1			158
03	DLQ G-10		19387	-0-	19387	19387	18962	2	425	9	N	386	371	1			173
04	DLQ G-10		18689	-0-	18689	38076	18291	2	398	9	N	362	385	1			150
05	DLQ G-10		17338	-0-	17338	55414	16971	2	367	9	N	334	374	1			110
06	74405	X	18991	-0-	-55414	-0-	18594	2	397	9	N	361	181	1			290
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	4927	2	178	9	N	162	192	1			91
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	4966	2	199	9	N	181	190	1			82
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4596	2	185	9	N	168	78	1			172
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4599	2	157	9	N	143					315
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4055	2	164	9	N	149	367	1			97
*07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	80	1	2726	2	N	119					216
							131	9									

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	42					94
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	105	2	50	9	N	45					139
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	45	2	48	9	N	44	128	1			55
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	370	2	48	9	N	44					99
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	30	2	25	9	N	23					122
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	2	17	9	N	15					137

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	N	12					84
03	868	N	761	-0-	-107	-0-	744	2	17	9	N	15					99
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					99
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					99
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					99
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	852	1	409	2	N	1					100
							1	9									

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	221	-0-	221	28308	154	2	67	9	N	61					136
03	3100	N	569	-0-	-2531	25777	347	2	222	9	N	202	282	1			56
04	3000	N	365	-0-	-2635	23142	220	2	145	9	N	132	107	1			81
05	3100	N	312	-0-	-2788	20354	213	2	99	9	N	90	71	1			100
06	3000	N	411	-0-	-2589	17765	260	2	151	9	N	137	162	1			75
*07	3100	N	206	-0-	-2894	14871	83	2	123	9	N	112	109	1			78

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	371	2	103	9	N	94					214
03	961	N	688	-0-	-273	-0-	532	2	156	9	N	142	196	1			160
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	539	2	124	9	N	113	101	1			172
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	515	2	101	9	N	92					264
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	518	2	58	9	N	53	158	1			159
*07	682	N	654	-0-	-28	-0-	183	1	308	2	N	148					307
							163	9									

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920

02	1044	N	643	-0-	-401	-0-	443	2	200	9	N	182	195	1			147
03	1240	N	805	-0-	-435	-0-	612	2	193	9	N	175	195	1			127
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	686	2	176	9	N	160	97	1			190
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	571	2	157	9	N	143	181	1			152
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	701	2	184	9	N	167	182	1			137
07	899	N	764	-0-	-135	-0-	199	1	403	2	N	147					284
							162	9									

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 15325 PERF.13234 - 13818

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56226					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56226					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56226					N	-0-					80
05	14B2	EXT	8	-0-	8	56234	8	2			N	-0-					80
06	14B2	EXT	3	-0-	3	56237	3	2			N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56237					N	-0-					80

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889

08	0		61027	-0-	61027	1047490	1496	1	58086	2	N	1314	1707	1			224
							1445	9									
09	0		53497	-0-	53497	1100987	1407	1	50940	2	N	1045	991	1			278
							1150	9									
10	0		51986	-0-	51986	1152973	1402	1	49510	2	N	976	996	1			258
							1074	9									
11	0		46081	-0-	46081	1199054	1376	1	43733	2	N	884	968	1			174
							972	9									
12	0		42661	-0-	42661	1241715	1333	1	40291	2	N	943	901	1			216
							1037	9									
*01	1280989	X	39274	-0-	-1241715	-0-	1313	1	37147	2	N	740	786	1			170
							814	9									
02	140795	X	35781	-0-	-105014	-0-	1256	1	33799	2	N	660	573	1			257
							726	9									
03	150505	X	38406	-0-	-112099	-0-	1284	1	36352	2	N	700	771	1			186
							770	9									
04	145650	X	36032	-0-	-109618	-0-	1235	1	34068	2	N	663	595	1			254
							729	9									
05	150505	X	36520	-0-	-113985	-0-	35803	2	717	9	N	652	372	1			534
06	145650	X	NO RPT	-0-	-145650	-0-					N	NO RPT					534
07	150505	X	NO RPT	-0-	-150505	-0-					N	NO RPT					534

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*08	481911 X	1548	-0-	-480363	-0-	16	1	1515	2	N	15					84
						17	9									
*09	33120 X	1784	-0-	-31336	-0-	18	1	1759	2	N	6					90
						7	9									
*10	34224 X	1062	-0-	-33162	-0-	12	1	1048	2	N	2					92
						2	9									
*11	33120 X	2135	-0-	-30985	-0-	24	1	2104	2	N	6	22	1			76
						7	9									
*12	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					N	NO RPT					76
*01	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					N	NO RPT					76
*02	32016 X	NO RPT	-0-	-32016	-0-					N	NO RPT					76
*03	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					N	NO RPT					76
*04	33120 X	NO RPT	-0-	-33120	-0-					N	NO RPT					76
*05	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					N	NO RPT					76
*06	33120 X	NO RPT	-0-	-33120	-0-					N	NO RPT					76
*07	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					N	NO RPT					76

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016

08	0	34046	-0-	34046	960159	488	1	32205	2	N	1230	1377	1			146
						1353	9									
09	0	32014	-0-	32014	992173	465	1	30250	2	N	1181	1022	1			305
						1299	9									
10	0	30941	-0-	30941	1023114	491	1	29295	2	N	1050	1210	1			145
						1155	9									
11	0	36834	-0-	36834	1059948	476	1	34952	2	N	1278	1229	1			194
						1406	9									
*12	25344 X	NO RPT	-0-	-25344	1034604					N	NO RPT					194
*01	32736 X	NO RPT	-0-	-32736	1001868					N	NO RPT					194
*02	30624 X	NO RPT	-0-	-30624	971244					N	NO RPT					194
*03	32736 X	NO RPT	-0-	-32736	938508					N	NO RPT					194
*04	31680 X	NO RPT	-0-	-31680	906828					N	NO RPT					194
*05	32736 X	NO RPT	-0-	-32736	874092					N	NO RPT					194
*06	31680 X	NO RPT	-0-	-31680	842412					N	NO RPT					194
*07	32736 X	NO RPT	-0-	-32736	809676					N	NO RPT					194

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) //CONT.// 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	5887 X	1305	-0-	-4582	-0-	539	1	747	3	N	17					191
						19	9									
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					191
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					191
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					191
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					191
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					191

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

02	58 #	2	-0-	-56	-0-	2	2			N	-0-					21
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					21
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					21
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					21
06	60 #	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-					21
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS "B" WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	7			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
03	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
04	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
05	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
06	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
07	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1849	X	1688	-0-	-161	-0-	874	1	625	2	N	172	185	1	780	7	104
							189	9									
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	91					195
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	7	176	1			26
05	1798	X	251	-0-	-1547	-0-	130	1	41	2	N	73					99
							80	9									
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2692	1	124	9	N	113	180	1			32
*07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2912	1	129	2	N	92					124
							101	9									

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-	285	7			57
03	1333	X	152	-0-	-1181	-0-	92	1	60	2	N	-0-					57
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					57
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					57
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					57
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
03	14B DENY	28	-0-	28	28	12	1	8	2	Y	7					37
						8	9									
04	14B DENY	50	-0-	50	78	10	1	6	2	Y	31	28	1			40
						34	9									
05	202 X	124	-0-	-78	-0-	78	1	25	2	Y	19	29	1			30
						21	9									
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	52	1	6	2	Y	9					39
						10	9									
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					39

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

*08	T. A.	582	-0-	582	3020	575	1	7	9	Y	6					39
*09	3452 X	432	-0-	-3020	-0-	430	1	2	9	Y	2					41
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	501	1	3	9	Y	3					44
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510	1	2	9	Y	2					46
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	1	1	9	Y	1					47
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			Y	-0-					47
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	420	1	6	9	Y	5					52
*03	DLQ G-10	421	-0-	421	421	420	1	1	9	Y	1					53
*04	DLQ G-10	431	-0-	431	852	430	1	1	9	Y	1					54
*05	DLQ G-10	427	-0-	427	1279	425	1	2	9	Y	2					56
*06	DLQ G-10	421	-0-	421	1700	420	1	1	9	Y	1					57
07	DLQ G-10	301	-0-	301	2001	300	1	1	9	Y	1					58

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) 94547 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271145 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2262	X	1810	-0-	-452	-0-	357	1	1447	2	N	5					176
							6	9									
03	2387	X	1932	-0-	-455	-0-	510	1	1421	2	N	1					177
							1	9									
04	2310	X	2228	-0-	-82	-0-	459	1	1759	2	N	9					186
							10	9									
05	2387	X	2259	-0-	-128	-0-	374	1	1854	2	N	28	182	1			32
							31	9									
06	2100	X	1871	-0-	-229	-0-	272	1	1590	2	N	8					40
							9	9									
07	2294	X	2029	-0-	-265	-0-	374	1	1652	2	N	3					43
							3	9									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	1					1
03	14B2	EXT	5	-0-	5	12	3	1	2	2	Y	-0-					1
04	14B2	EXT	6	-0-	6	18	3	1	2	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	14B2	EXT	14	-0-	14	32	10	1	3	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	36	X	4	-0-	-32	-0-	4	1			Y	-0-					1
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

02	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					Y	93					99
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	91	1	59	2	Y	25					124
							28	9									
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1877	1	1134	2	Y	102	92	1			134
							112	9									
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	1960	1	623	2	Y	62	97	1			99
							68	9									
06	779	X	779	-0-	-0-	-0-	667	1	78	2	Y	31					130
							34	9									
07	3224	X	549	-0-	-2675	-0-	292	1	195	2	Y	56	136	1			50
							62	9									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) //CONT.// 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
GOODALL-DOSS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198853 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13947 PERF.13824 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2015

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792

02	37236	X	24303	-0-	-12933	-0-	557	1	22829	2	N	834	747	1			471
							917	9									
03	39804	X	25816	-0-	-13988	-0-	595	1	24154	2	N	970	931	1			510
							1067	9									
04	38520	X	21742	-0-	-16778	-0-	543	1	20476	2	N	657	918	1			249
							723	9									
05	39804	X	24797	-0-	-15007	-0-	595	1	23359	2	N	766	748	1			267
							843	9									
06	38520	X	24248	-0-	-14272	-0-	576	1	22840	2	N	756	731	1			292
							832	9									
07	25978	X	23336	-0-	-2642	-0-	595	1	22128	2	N	557	560	1			289
							613	9									

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	149	7			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	436	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540

02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-	1182	7			247
03	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	787	1	511	2	Y	10					257
						11	9									
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	1493	1	902	2	Y	69	184	1			142
						76	9									
05	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	1617	1	514	2	Y	3					145
						3	9									
06	1260 X	489	-0-	-771	-0-	438	1	51	2	Y	-0-					145
07	2542 X	405	-0-	-2137	-0-	243	1	162	2	Y	-0-					145

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 180721 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.) 94548 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.12430 - 12456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

02	3248 X	1690	-0-	-1558	-0-	1690	2			N	-0-					42
03	2294 X	1745	-0-	-549	-0-	1745	2			N	-0-					42
04	2010 X	1761	-0-	-249	-0-	1761	2			N	-0-					42
05	1953 X	1677	-0-	-276	-0-	1677	2			N	-0-					42
06	1800 X	1570	-0-	-230	-0-	1570	2			N	-0-					42
07	1829 X	1596	-0-	-233	-0-	1596	2			N	-0-					42

BAUMBACH WELL #: 1 RRCID -> 213418 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					47
03	2542 X	2534	-0-	-8	-0-	2534	2			N	-0-					47
04	2460 X	2445	-0-	-15	-0-	2445	2			N	-0-					47
05	2542 X	2155	-0-	-387	-0-	2155	2			N	-0-					47
06	2460 X	23	-0-	-2437	-0-	23	2			N	-0-					47
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					47

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					47
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					47
04	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					47
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					47
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					47
*07	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					47

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	24422	24422	-0-	-0-	-0-	702	1	21815	2	N	1732	1849	1			89
						1905	9									
03	25915	25915	-0-	-0-	-0-	751	1	23186	2	N	1798	1662	1			225
						1978	9									
04	25240	25240	-0-	-0-	-0-	726	1	22614	2	N	1727	1836	1			116
						1900	9									
05	25330	25330	-0-	-0-	-0-	751	1	22626	2	N	1775	1649	1			242
						1953	9									
*06	24706	24706	-0-	-0-	-0-	726	1	22178	2	N	1638	1637	1			243
						1802	9									
07	23870	-0-	-0-	-23870	-0-					N	1654	1651	1			246

WARREN, SE (YEGUA 5100) 95297 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ROMT WELL #: 1 RRCID -> 278813 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5126 - 5238

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	173	1			112
03	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-	N	10					122
04	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-	N	13					135
05	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-	N	15					150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4					154
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2					156

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 416 RRCID -> 172623 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5447 - 5472

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 175641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 157 RRCID -> 176026 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 176314 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2107 RRCID -> 176674 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 177183 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2730 RRCID -> 178239 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2753 RRCID -> 178416 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1326 RRCID -> 178418 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 4462 - 4496

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2723 RRCID -> 179926 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2724 RRCID -> 180186 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 180272 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2792 RRCID -> 180723 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 344 RRCID -> 180724 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2311 RRCID -> 184014 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 5017 RRCID -> 189323 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 145 RRCID -> 277247 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 181123 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5599 - 5609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 24 RRCID -> 182260 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5649 - 5665

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5414 - 5430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5605 - 5615

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 45 RRCID -> 185841 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5578 - 5584

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40 RRCID -> 186178 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT,GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1479	N	1248	-0-	-231	-0-	78 103	1 9	1067	2	N	94	117	1		33
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	78 118	1 9	989	2	N	107	108	1		32
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	78 113	1 9	1271	2	N	103	99	1		36
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	78 100	1 9	961	2	N	91	86	1		41
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	78 99	1 9	1049	2	N	90	101	1		30
*07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	78 98	1 9	1370	2	N	89	86	1		33

KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

02	21982	X	19789	-0-	-2193	-0-	204 1181	1 9	18404	2	N	1074	1031	1		257
03	23498	X	20327	-0-	-3171	-0-	204 1410	1 9	18713	2	N	1282	1387	1		152
04	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	204 1136	1 9	21966	2	N	1033	1027	1		158
05	21142	X	18344	-0-	-2798	-0-	204 1092	1 9	17048	2	N	993	813	1		338
06	20460	X	18182	-0-	-2278	-0-	204 895	1 9	17083	2	N	814	851	1		301
07	23498	X	22108	-0-	-1390	-0-	204 946	1 9	20958	2	N	860	844	1		317

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3175	2	204	9	N	185	62	1		152
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	206	214	1		144
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1602	2	136	9	N	124	179	1		89
05	1550	X	1004	-0-	-546	-0-	865	2	139	9	N	126	121	1		94
*06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2373	2	140	9	N	127	117	1		104
07	1550	X	758	-0-	-792	-0-	657	2	101	9	N	92	121	1		75

EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602

02	2755	X	104	-0-	-2651	-0-	15	2	89	9	N	81	168	1		214
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-				214
04	2850	X	163	-0-	-2687	-0-	33	2	130	9	N	118				332
05	2387	X	580	-0-	-1807	-0-	204	2	376	9	N	342	324	1		350
*06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	352	2	611	9	N	555	497	1		408
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				408

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14935 X	11855	-0-	-3080	-0-	11217	2	638	9	N	580	351	1			376
03	16058 X	15896	-0-	-162	-0-	15612	2	284	9	N	258	360	1			274
04	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	14058	2	453	9	N	412	365	1			321
05	14632 X	14082	-0-	-550	-0-	13622	2	460	9	N	418	356	1			383
*06	15390 X	14595	-0-	-795	-0-	14160	2	435	9	N	395	538	1			240
07	15903 X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					240

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
M & S RESOURCES,LLC 518941
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONÈL OIL COMPANY 483310
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

02	16753	16753	-0-	-0-	-0-	10	1	16262	2	N	437	376	1			152
						481	9									
03	18173	18173	-0-	-0-	-0-	10	1	17889	2	N	249	189	1			212
						274	9									
04	17406	17406	-0-	-0-	-0-	10	1	17122	2	N	249	356	1			105
						274	9									
05	18242	18242	-0-	-0-	-0-	10	1	17949	2	N	257	175	1			187
						283	9									
06	17466	17466	-0-	-0-	-0-	10	1	17185	2	N	246	332	1			101
						271	9									
*07	18684	18684	-0-	-0-	-0-	10	1	18374	2	N	273	205	1			169
						300	9									

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
WHEAT-BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 265001 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10517 - 10522

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10684	2	3	9	N	3					112
03	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11256	2	1	9	N	1					113
04	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					113
05	11005 X	7767	-0-	-3238	-0-	7766	2	1	9	N	1					114
06	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					114
*07	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					114

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

02	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	510 #	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	510 #	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ESPADA OPERATING LLC 254277
WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

02	6815	X	6770	-0-	-45	-0-	966	1	5804	2	Y	-0-					240
03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	1013	1	5603	2	Y	-0-					240
04	7380	X	6232	-0-	-1148	-0-	649	1	5583	2	Y	-0-					240
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	683	1	6970	2	Y	-0-					240
06	7380	X	6610	-0-	-770	-0-	569	1	6041	2	Y	-0-					240
07	7223	X	6861	-0-	-362	-0-	639	1	6222	2	Y	-0-					240

MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

02	9918	X	9118	-0-	-800	-0-	1293	1	7763	2	Y	56	179	1			83
							62	9									
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	1345	1	7437	2	Y	147					230
							162	9									
04	10500	X	8030	-0-	-2470	-0-	836	1	7194	2	Y	-0-					230
05	10850	X	7833	-0-	-3017	-0-	699	1	7123	2	Y	10					240
							11	9									
06	10380	X	7042	-0-	-3338	-0-	606	1	6434	2	Y	2	187	1			55
							2	9									
07	9734	X	7051	-0-	-2683	-0-	644	1	6264	2	Y	130					185
							143	9									

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	31367 X	31367	-0-	-0-	-0-	4452	1	26743	2	Y	156	183	1			27
						172	9									
03	32643 X	32643	-0-	-0-	-0-	4985	1	27578	2	Y	73					100
						80	9									
04	32492 X	32492	-0-	-0-	-0-	3366	1	28968	2	Y	144	186	1			58
						158	9									
05	33015 X	32826	-0-	-189	-0-	2926	1	29843	2	Y	52					110
						57	9									
06	31950 X	30362	-0-	-1588	-0-	2604	1	27635	2	Y	112	182	1			40
						123	9									
07	33015 X	32713	-0-	-302	-0-	3048	1	29665	2	Y	-0-					40

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	988	-0-	988	988	85	1	903	2	N	-0-					-0-
*07	5921 X	104	-0-	-5817	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON, WEST (4440) 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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON, W. (4570) 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2525	-0-	-0-	-2525	-0-			N	-0-			48
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			48
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2014

WHARTON JUNCTION, NORTH 96737 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
OUTLAR WELL #: 1 RRCID -> 234337 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11168 - 11178

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/1995													

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

02	2639 X	1781	-0-	-858	-0-	1772	2	9	9	N	8					43
03	2697 X	1906	-0-	-791	-0-	1896	2	10	9	N	9					52
04	2430 X	1920	-0-	-510	-0-	1900	2	20	9	N	18					70
05	2480 X	1993	-0-	-487	-0-	1908	2	85	9	N	77					147
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	12					159
07	1891 X	329	-0-	-1562	-0-	309	2	20	9	N	18					177

FAMCOR OIL, INC. 261273
BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	27	2	13	9	N	12					23

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

02	6711	6711	-0-	-0-	-0-	6599	2	112	9	N	102					231
03	6727	6525	-0-	-202	-0-	6298	2	227	9	N	206	246	1			191
04	6705	6705	-0-	-0-	-0-	6659	2	46	9	N	42	188	1			45
05	7108	7108	-0-	-0-	-0-	568	1	6432	2	N	98					143
						108	9									
06	6692	6692	-0-	-0-	-0-	561	1	6028	2	N	94					237
						103	9									
07	6727	7250	-0-	523	523	579	1	6661	2	N	9					246
						10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, WEST 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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, L C PRODUCTION 793130
SCOTT,SAM S. WELL #: 1 RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - P/A 07/08/16

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-	3	0			-0-
03	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	19865	X	-0-	-0-	-19865	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
03	14663	X	13391	-0-	-1272	-0-	1061	1	11517	2	Y	739	667	0			72
							813	9									
04	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
05	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-					-0-
06	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					Y	-0-					-0-
07	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

02	1450 N	745	-0-	-705	-0-	677	2	68	9	Y	62	200	1			79
03	1550 N	1155	-0-	-395	-0-	1026	2	129	9	Y	117	4	1			192
04	1500 N	724	-0-	-776	-0-	596	2	128	9	Y	116	176	1			132
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1014	2	119	9	Y	108					240
06	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	988	2	95	9	Y	86	187	1			139
*07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1030	2	118	9	Y	107	189	1			57

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	293	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910

02	53969 X	42670	-0-	-11299	-0-	2948	1	38853	2	Y	790	760	0			133
						869	9									
03	49073 X	43685	-0-	-5388	-0-	3598	1	39076	2	Y	919	963	0			89
						1011	9									
04	47490 X	41500	-0-	-5990	-0-	3490	1	37163	2	Y	770	763	0			96
						847	9									
05	49073 X	42337	-0-	-6736	-0-	3845	1	37524	2	Y	880	808	0			168
						968	9									
06	45750 X	39612	-0-	-6138	-0-	3753	1	34961	2	Y	816	871	0			113
						898	9									
07	45601 X	38948	-0-	-6653	-0-	3840	1	34307	2	Y	728	694	0			147
						801	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80534	X	80534	-0-	-0-	-0-	5466	1	72054	2	Y	2740	2656	0			463
							3014	9									
03	88629	X	82231	-0-	-6398	-0-	6669	1	72419	2	Y	2857	3043	0			277
							3143	9									
04	85770	X	75479	-0-	-10291	-0-	6250	1	66560	2	Y	2426	2399	0			304
							2669	9									
05	88629	X	72896	-0-	-15733	-0-	6524	1	63667	2	Y	2459	2293	0			470
							2705	9									
06	85770	X	66005	-0-	-19765	-0-	6189	1	57657	2	Y	1963	2161	0			272
							2159	9									
07	86087	X	63505	-0-	-22582	-0-	6165	1	55071	2	Y	2063	1918	0			417
							2269	9									

HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

02	2059	X	586	-0-	-1473	-0-	41	1	545	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	203	1	2206	2	Y	60	54	0			6
							66	9									
04	660	X	653	-0-	-7	-0-	56	1	595	2	Y	2	7	0			1
							2	9									
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	445	1	4342	2	Y	110	90	0			21
							121	9									
06	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	180	1	1677	2	Y	17	36	0			2
							19	9									
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	56	1	502	2	Y	-0-	2	0			-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

02	7337	X	6325	-0-	-1012	-0-	445	1	5868	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
03	6882	X	6592	-0-	-290	-0-	553	1	6006	2	Y	30	29	0			3
							33	9									
04	6660	X	6274	-0-	-386	-0-	536	1	5713	2	Y	23	23	0			3
							25	9									
05	6882	X	6417	-0-	-465	-0-	593	1	5785	2	Y	35	31	0			7
							39	9									
06	6570	X	5866	-0-	-704	-0-	564	1	5256	2	Y	42	43	0			6
							46	9									
07	6758	X	6425	-0-	-333	-0-	644	1	5752	2	Y	26	27	0			5
							29	9									

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
07	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) 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ACE PRODUCTIONS 003539
WILLOW SLOUGH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

02	DLQ G-10	2437	-0-	2437	12478	481	1	1956	2	Y	-0-			59
03	3000 N	2602	-0-	-398	12080	333	1	2269	2	Y	-0-			59
04	3000 N	2442	-0-	-558	11522	312	1	2130	2	Y	-0-			59
05	3100 N	2046	-0-	-1054	10468	262	1	1784	2	Y	-0-			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10468					Y	NO RPT			59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10468					Y	NO RPT			59

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	40	1	1748	2	N	-0-			59
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	250	1	1697	2	N	-0-			59
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	251	1	1704	2	N	-0-			59
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	252	1	1713	2	N	-0-			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

02	DLQ G-10	140	-0-	140	885	3	1	137	2	Y	-0-	168
03	962 N	77	-0-	-885	-0-	10	1	67	2	Y	-0-	168
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	4	1	29	2	Y	-0-	168
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-	168
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	168
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	38715	258	-0-	-38457	229124	258	2			N	-0-			166
03	8370	-0-	-0-	-8370	220754					N	-0-			166
04	8100	-0-	-0-	-8100	212654					N	-0-			166
05	8370	-0-	-0-	-8370	204284					N	-0-			166
06	8100	-0-	-0-	-8100	196184					N	-0-			166
*07	8370	-0-	-0-	-8370	187814					N	-0-			166

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	DLQ G-10	22	-0-	22	508	1	1	21	2	Y	-0-			59
03	557 N	49	-0-	-508	-0-	6	1	43	2	Y	-0-			59
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			59
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12863 - 12918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	155991	81278	-0-	-74713	-0-	1914	1	78840	2	N	476	685	1	48
						524	9							
03	166749	44387	-0-	-122362	-0-	760	1	43290	2	N	306	177	1	177
						337	9							
04	161370	22313	-0-	-139057	-0-	2398	1	19787	2	N	116	148	1	145
						128	9							
05	166749	13982	-0-	-152767	-0-	2818	1	11092	2	N	65	160	1	50
						72	9							
06	123390 #	-0-	-0-	-123390	-0-					N	-0-			50
07	86893 #	-0-	-0-	-86893	-0-					N	-0-			50

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					93
03	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					93
04	903 R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					93
05	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					93
06	1020 #	277	-0-	-743	-0-	277	2			N	-0-					93
07	1054 #	2	-0-	-1052	-0-	2	2			N	-0-					93

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

02	4321 X	589	-0-	-3732	-0-	589	2			N	-0-					100
03	DLQ G-10	4289	-0-	4289	4289	4226	2	63	9	N	57					157
04	DLQ G-10	5909	-0-	5909	10198	5802	2	107	9	N	97					254
05	15489 X	5291	-0-	-10198	-0-	5251	2	40	9	N	36	171	1			119
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5022	2	26	9	N	24					143
07	6107 X	4544	-0-	-1563	-0-	4520	2	24	9	N	22					165

WITT, LILLIE G/U WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

02	174 N	81	-0-	-93	-0-	81	2			N	-0-					233
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					233
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					233
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					233
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					233
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					233

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-					155
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	711	2	415	9	N	377	381	1			151
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	409	2	44	9	N	40					191
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					191
06	180 N	44	-0-	-136	-0-	29	2	15	9	N	14					205
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					205

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KAHLA-JONES WELL #: 1 RRCID -> 242363 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6601 - 6606

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	464	507	1			212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	481	1			146
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	389	165	1			146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	484	1			206
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	327	1	1	8	170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	168	1			263

KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500) 98085 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 258105 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10038 - 10043

02	4437 #	3728	-0-	-709	-0-	116	1	3554	2	N	53	1	8			167
						58	9									
03	4185 #	4004	-0-	-181	-0-	125	1	3820	2	N	54					221
						59	9									
04	3990 #	3730	-0-	-260	-0-	121	1	3603	2	N	5	4	8			221
						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									

WITHERS, NORTH 98290 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES, INC. WELL #: 17 RRCID -> 106819 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506

02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

02	4060 R	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-		139
03	3193 #	3032	-0-	-161	-0-	3032	2		N	-0-		139
04	4031 R	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-		139
05	4495 #	4190	-0-	-305	-0-	4190	2		N	-0-		139
*06	4200 #	1293	-0-	-2907	-0-	1293	2		N	-0-		139
07	4340 #	1300	-0-	-3040	-0-	1300	2		N	-0-		139

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

*11	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	1		N	-0-			9
*12	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	1641	1	910 2	N	-0-			9
*01	1736 X	1613	-0-	-123	-0-	1613	1		N	-0-			9
*02	1624 X	1569	-0-	-55	-0-	1569	1		N	-0-			9
*03	1736 X	1677	-0-	-59	-0-	1677	1		N	-0-			9
*04	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	1		N	-0-			9
*05	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	1		N	-0-			9
*06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	1		N	-0-			9
*07	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	1		N	-0-			9

WOLFSBANE (YEGUA) 98429 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 227028 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
B & B OIL, INC. 039791
WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896

02	75864 X	72562	-0-	-3302	-0-	290	1	70855	2	N	1288	1441	1	2	8	209		
						1417	9											
03	80693 X	76968	-0-	-3725	-0-	310	1	75090	2	N	1425	1471	1	1	8	162		
						1568	9											
04	77280 X	69759	-0-	-7521	-0-	297	1	68116	2	N	1224	1077	1	2	8	307		
						1346	9											
05	80265 X	80265	-0-	-0-	-0-	310	1	78407	2	N	1407	1402	1	1	8	311		
						1548	9											
06	77102 X	77102	-0-	-0-	-0-	300	1	75533	2	N	1154	1306	1	2	8	157		
						1269	9											
*07	79095 X	79095	-0-	-0-	-0-	310	1	77348	2	N	1306	1225	1	1	8	237		
						1437	9											

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	120828 X	120828	-0-	-0-	-0-	290	1	118878	2	N	1509	1436	1	1	8	423
						1660	9									
03	129110 X	129110	-0-	-0-	-0-	310	1	126659	2	N	1946	2155	1	2	8	212
						2141	9									
04	123780 X	117305	-0-	-6475	-0-	297	1	115294	2	N	1558	1463	1	1	8	306
						1714	9									
05	129881 X	129881	-0-	-0-	-0-	310	1	127699	2	N	1702	1957	1	1	8	50
						1872	9									
06	124980 X	123464	-0-	-1516	-0-	300	1	120911	2	N	2048	1862	1	2	8	234
						2253	9									
*07	129875 X	129875	-0-	-0-	-0-	310	1	127805	2	N	1600	1661	1	1	8	172
						1760	9									

ETOCO, L.P. 255133
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		237
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		237
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		237
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		237
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		237
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		237

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2012 - P/A 06-11-2012

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2004

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
FRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			227
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73			300
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			300
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			300

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			199
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	176	1	26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			231
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			232
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			234
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			234
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			234

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

LEYENDECKER WELL #: 4 RRCID -> 214126 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			93
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93