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

ALEGRE ENERGY, INC. 011441
KENTZELMAN WELL #: 1 RRCID -> 135045 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10780 - 10786

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

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

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

HERRIN WELL #: 1 RRCID -> 254817 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 16268 PERF. N/A

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

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

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

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LOUISIANA PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 203856 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 14498 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MINERALS UNIT A-17 WELL #: 1 RRCID -> 220291 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-383 WELL #: 1 RRCID -> 230876 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 21755 PERF. N/A

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

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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-

BP AMERICA A-244 WELL #: 1W RRCID -> 258728 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11792 PERF.10391 - 10688

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931				N	-0-			19
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931				N	-0-			19
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931				N	-0-			19
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931				N	-0-			19
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931				N	-0-			19
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931				N	-0-			-0-

APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251709 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

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

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169

CASEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 174462 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438

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

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

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

KERR-MCGEE WELL #: 4 RRCID -> 251317 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14659 PERF. N/A

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

KEYSTONE WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9994 - 10654

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LAZY M RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 210891 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12717 - 13365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255248 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11294 - 12200

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

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CULLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250521 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

CULLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254093 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 182595 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFREY, J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209805 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438

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

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

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

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

GEHEB WELL #: 1 RRCID -> 264172 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 17847 PERF. N/A

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

PHELAN-BRINKERHOFF WELL #: 1 RRCID -> 265098 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 14539 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TRI-JEB WELL #: 1 RRCID -> 265255 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 15268 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANUBE WELL #: 1 RRCID -> 266999 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROUSSARD-HEBERT C WELL #: 1 RRCID -> 247083 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 11539 PERF. N/A

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

CYPRESS E & P CORPORATION 195903
MUEGGE WELL #: 1 RRCID -> 263534 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF. N/A

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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 13961 PERF. 8588 - 8762

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 133250 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4347 - 4352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160370 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

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

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

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

BLACKSTONE A-917 WELL #: 1 RRCID -> 231726 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282

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

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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836

IP FARMS PRUD WELL #: 1 RRCID -> 162750 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012 - P&A 11-27-2012

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 259703 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF. N/A

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088

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

ETOCO, L.P. 255133
JACKSON/PEACE WELL #: 1 RRCID -> 175011 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8596 - 8608

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

EVERGREEN ENERGY, INC. 256489
COULTER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 234972 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10489 - 10511

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

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
BLACK STONE A-535 WELL #: 1 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAMCOR OIL, INC. 261273
FOSTER "C" WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 11300

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

TURNBOW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215625 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9360 - 9364

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

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 166932 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9632 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258982 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

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

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

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

GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 6 RRCID -> 189772 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9224 - 9242

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209511 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 14604 PERF.12954 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 138163 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10380 - 10405

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (1B) WELL #: 5404 D RRCID -> 189751 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2862 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 RRCID -> 242383 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 8776 - 8792

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 227365 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7220 - 7239

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

JJRS INVESTMENTS INC. 427648
WITTIG WELL #: 1 RRCID -> 195712 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2712 - 2715

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT			-0-

JAMEX, INC. 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179986 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 183973 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 19458 PERF.14396 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NOTEBOOM WELL #: 1 RRCID -> 265249 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 16415 PERF.15458 - 16250

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

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

KATANA ENERGY, LLC 451459
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266501 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	21	1			123
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	34	1			125
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	34	1			145
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	68	1			139
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	73	1			96
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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

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

KERNS PETROLEUM, INC. 457740
FLOETER-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 262621 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9815 PERF. N/A

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

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

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

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

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

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
PIKE WELL #: 1 RRCID -> 253397 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4777 - 4780

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579					N	NO RPT					-0-

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

MEGO RESOURCES, LLC 559362

JOE WELL #: 1 RRCID -> 265257 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 2610 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

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

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

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7 WELL #: 14 RRCID -> 173268 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 16438 PERF.14950 - 15070

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51R RRCID -> 227310 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSTANG EXPLORATION CO., LTD. 596900
CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 228613 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5759 - 5962

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

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
QUINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172665 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 15853 PERF.15080 - 15215

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

LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 173371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15422 PERF.13150 - 13390

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

QUINN WELL #: 2H RRCID -> 246836 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11336 PERF. N/A

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

QUINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257448 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 15068 PERF.15255 - 16604

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

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

PETRO VEST, INC. 660925
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC 660955
LULU WELL #: 1 RRCID -> 257984 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6722 - 6900

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

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

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

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

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

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

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

DYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 265327 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4156

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
MINTON WELL #: 1 RRCID -> 264824 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 6812 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1C RRCID -> 187104 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 6488

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

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

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

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER PROPERTIES A-180 WELL #: 1 RRCID -> 263752 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14488 PERF. N/A

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

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165888 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

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

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

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

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

SAWTOOTH, INC. 749155
THE GEORGE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA MINERALS, INC. 780216
SOLUTION WELL #: 2 RRCID -> 167027 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1898 - 1902

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

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
HUTCHESON WELL #: 3 RRCID -> 200721 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8110 - 8114

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

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BLACKBEARD WELL #: 1 RRCID -> 231381 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 15055 PERF. N/A

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

STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
HERRING ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 263528 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 5954 - 5956

10	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 181 WELL #: 4 RRCID -> 172966 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 2686 - 2702

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36013			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36013			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC //CONT.// 819006
STATE TRACT 180 (S/2) WELL #: 1 L RRCID -> 203372 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4074 - 4084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
OTTO, R. WELL #: 1 RRCID -> 245472 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 3719 - 7991

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36077			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36077			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36077			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TECPETROL OPERATING LLC 841047
L. CORNELIUS WELL #: 13 RRCID -> 263781 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 12619 PERF. N/A

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

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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 203943 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "B" WELL #: 1 RRCID -> 210886 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11030 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-

EM WELL #: 1 RRCID -> 233371 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
VIPER S.W.D., LLC 886209
B&M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 245423 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248811 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-

MANSKE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 261060 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3460 - 3465

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86178				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	298	-0-	298	86476	298	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86476				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86476				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86476				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86476				N	NO RPT			-0-

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

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

BLACK STONE MINERALS CO WELL #: 1 RRCID -> 216266 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.15485 - 15725

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
PDO EDGAR-CORMIER WELL #: 1 RRCID -> 216954 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2002 PERF. 812 - 844

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

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

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

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

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

PDO MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 216957 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1710 - 1790

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

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
VASTAR FEE WELL #: 2 RRCID -> 196402 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A

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

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 1R RRCID -> 225963 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16481 PERF. 5096 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 1 RRCID -> 198706 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

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

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

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

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

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

ACE (4050) 00418 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 223945 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 4010 - 4016

10	290 R	290	-0-	-0-	-0-	281	2	9 9	N	8				427
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	28	7		399
12	186 #	15	-0-	-171	-0-	15	2		N	-0-	373	1		26
01	248 #	17	-0-	-231	-0-	9	2	8 9	N	7				33
02	224 #	7	-0-	-217	-0-	4	2	3 9	N	3				36
03	279 #	9	-0-	-270	-0-	1	2	8 9	N	7				43

ACE, NORTH (3200) 00420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
SANTA FE "B" WELL #: 2 RRCID -> 255957 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE, NORTH (4830) 00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
BLACK STONE D WELL #: RRCID -> 185951 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008

ACE, NORTH (4850) 00420 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C" WELL #: 1 RRCID -> 203096 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882

10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	280 #	102	-0-	-178	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	372 #	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
ARCO FEE 99 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254226 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
MVP A-152 WELL #: 1 RRCID -> 257969 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 9341 PERF.11224 - 11320

10	383687 #	300389	-0-	-83298 B	-83298	288959	3	11430	9	N	10391	10742	1			920
11	351990 #	273612	-0-	-78378 B	-161676	263668	3	9944	9	N	9040	8781	1			1179
12	311550 N	264598	-0-	-46952 B	-161676	255172	3	9426	9	N	8569	8754	1			994
01	300390 N	237791	-0-	-62599 B	-161676	229637	3	8154	9	N	7413	7423	1			984
02	255360 N	171726	-0-	-83634 B	-161676	165910	3	5816	9	N	5287	5603	1			668
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161676																
03	0 N	115149	-0-	115149 B	-46527	110987	3	4162	9	N	3784	3933	1			519

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.// 141726
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264431 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11790 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241490	238660	-0-	-2830 B	260020	230462	3	8198	9	N	7453	7382	1			300
11	233700	211408	-0-	-22292 B	237728	203657	3	7751	9	N	7046	7159	1			187
12	241490	200931	-0-	-40559 B	197169	194378	3	6553	9	N	5957	5733	1			411
01	155362	198231	-0-	42869 B	240038	191669	3	6562	9	N	5965	6142	1			234
02	117450	172663	-0-	55213 B	295251	167076	3	5587	9	N	5079	4831	1			482
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 295251																
03	0	192154	-0-	192154 B	487405	186802	3	5352	9	N	4865	5053	1			294

MVP A-82 WELL #: 1 RRCID -> 267645 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11464 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690

10	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	26	8	1			143
11	1530 #	613	-0-	-917	-0-	82	1	506	2	N	23	4	1			162
						25	9									
12	1519 #	498	-0-	-1021	-0-	63	1	418	2	N	15	5	1			172
						17	9									
01	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	195	1	1357	2	N	37					209
						41	9									
02	1176 #	-0-	-0-	-1176	-0-					N	42	196	1	2	8	53
*03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	25					78

ALCO-MAG (COOK MT. 2 8900) 01279 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
WHELESS WELL #: 1 RRCID -> 238402 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9060 - 9594

10	12580	12580	-0-	-0-	-0-	273	1	12286	2	N	19	174	1			65
						21	9									
11	13410	13410	-0-	-0-	-0-	258	1	12963	2	N	172					237
						189	9									
12	10784	10784	-0-	-0-	-0-	279	1	10370	2	N	123	203	1			157
						135	9									
01	9570	9570	-0-	-0-	-0-	279	1	9210	2	N	74	2	8			229
						81	9									
02	7728	9011	-0-	1283	1283	279	1	8649	2	N	75	201	1			103
						83	9									
*03	13857 #	10017	-0-	-3840	-0-	251	1	9579	2	N	170	205	1	1	8	67
						187	9									

ALCO-MAG (YEGUA -G- 8400) 01279 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
B & G ENERGY CORPORATION 040403
DOOLEY WELL #: 8 C RRCID -> 004873 COMPL. DATE 09/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8410 - 8426

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8825	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
11	7792	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
12	6975	2353	-0-	-4622	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	7014	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
02	7144	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
*03	7356	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

ALGOA (9,000 FRIO) 01484 893 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
EVANS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 110984 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8666 - 8714

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

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

10	6107 #	5640	-0-	-467	-0-	978	1	4494	2	N	153	180	1			164
						168	9									
11	5690 R	5690	-0-	-0-	-0-	946	1	4603	2	N	128	183	1			109
						141	9									
12	6014 #	5451	-0-	-563	-0-	978	1	4307	2	N	151	180	1			80
						166	9									
01	6014 #	5425	-0-	-589	-0-	978	1	4278	2	N	154	183	1			51
						169	9									
02	5432 #	5267	-0-	-165	-0-	883	1	4223	2	N	146					197
						161	9									
03	5890 #	5639	-0-	-251	-0-	978	1	4473	2	N	171	181	1			187
						188	9									

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

10	3100 #	1380	-0-	-1720	-0-	1330	2	50	9	N	45					107
11	3000 #	1289	-0-	-1711	-0-	1234	2	55	9	N	50					157
12	3100 #	1181	-0-	-1919	-0-	1134	2	47	9	N	43	176	1			24
01	1426 #	1149	-0-	-277	-0-	1146	2	3	9	N	3					27
02	1288 #	1261	-0-	-27	-0-	1261	2			N	-0-					27
*03	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1339	2	69	9	N	63					90

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
BRASHER WELL #: 1 RRCID -> 258102 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4422 - 4424

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6450) 01775 725 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO PRODUCTION, L. L. C. 374996
STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 229731 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 6682 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386		3587	-0-	-2799	-0-	3574	2	13	9	N	12	120	1			23
11	6180		2760	-0-	-3420	-0-	2752	2	8	9	N	7					30
12	4588	#	2243	-0-	-2345	-0-	2235	2	8	9	N	7					37
01	3658	#	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					37
02	3304	#	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					37
03	3596	#	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					37

ALPHABET SOUP "Z" (HACKBERRY) 01939 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOLLOWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179980 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8428 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA LOMA (WEITING, LOWER) 01978 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 201494 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 15644 PERF.13276 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	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

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

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

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU, LOWER) 01979 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265401 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14657 PERF.14634 - 14700

10	0 W	221674	-0-	221674	363037	2196	1	214179	2	N	4817	4770	1			410
						5299	9									
11	0 W	217860	-0-	217860	580897	2130	1	210629	2	N	4637	4580	1			467
						5101	9									
12	214654	214654	-0-	-0-	580897	2213	1	207188	2	N	4775	4705	1			537
						5253	9									
01	726593	145696	-0-	-580897	-0-	1473	1	140626	2	N	3270	3594	1			213
						3597	9									
02	156556	156556	-0-	-0-	-0-	1928	1	150517	2	N	3737	3603	1			347
						4111	9									
03	89125	75258	-0-	-13867	-0-	1499	1	71760	2	N	1817	1787	1			377
						1999	9									

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

10	DLQ G-10	89130	-0-	89130	179108	676	1	84163	2	N	3384	3532	1	49	8	8
						569	4	3722	9							
11	197847	66517	-0-	-131330	47778	599	1	61423	2	N	2378	2114	1	16	8	256
						1879	4	2616	9							
12	197847	57219	-0-	-140628	-0-	136	1	52424	2	N	2424	2525	1	28	8	127
						1993	4	2666	9							
01	197847 #	45649	-0-	-152198	-0-	42169	2	1659	4	N	1655	1572	1	2	8	208
						1821	9									
02	197847 #	37091	-0-	-160756	-0-	3373	1	31836	2	N	1269	1237	1			240
						486	4	1396	9							
03	67828	45232	-0-	-22596	-0-	41809	2	1573	4	N	1682	1745	1	3	8	174
						1850	9									

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TACQUARD WELL #: 1 RRCID -> 188975 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12857 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	T. A.	535	-0-	535	535	86	1	195	3	N	231	193	1			119
						254	9									
12	T. A.	1320	-0-	1320	1855	303	1	750	3	N	243	155	1			207
						267	9									
01	1855 X	-0-	-0-	-1855	-0-					N	621	568	1			260
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	451	385	1			326
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					326

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

10	28850 X	28850	-0-	-0-	-0-	11368	1	16505	3	N	888	729	1			477
						977	9									
11	24415 X	24415	-0-	-0-	-0-	7169	1	16308	3	N	853	1081	1			249
						938	9									
12	27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	7566	1	18747	3	N	762	759	1			252
						838	9									
01	24573 X	24573	-0-	-0-	-0-	9300	1	14485	3	N	716	565	1			403
						788	9									
02	19824 X	18160	-0-	-1664	-0-	4052	1	13400	3	N	644	945	1			102
						708	9									
03	28861 X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					N	NO RPT					102

ALTA LOMA, S. (TACQUARD) 01983 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ORTEGO WELL #: 1 RRCID -> 249550 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14332 - 14343

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

ALTA LOMA, SW (12650) 01985 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 201493 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 15644 PERF.12552 - 13294

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

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898

10	7998 #	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					79
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					79
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					-0-

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

10	6975 X	6585	-0-	-390	-0-	932	1	5561	2	Y	84	85	1			73
						92	9									
11	6750 X	6431	-0-	-319	-0-	1053	1	5294	2	Y	76	85	1			64
						84	9									
12	6758 X	6274	-0-	-484	-0-	916	1	5261	2	Y	88	86	1			66
						97	9									
01	6572 X	6358	-0-	-214	-0-	970	1	5292	2	Y	87	87	1			66
						96	9									
02	5992 X	5638	-0-	-354	-0-	820	1	4734	2	Y	76	83	1			59
						84	9									
03	6634 X	5851	-0-	-783	-0-	936	1	4821	2	Y	85	83	1			61
						94	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

10	3658 #	3582	-0-	-76	-0-	1375	1	2160	2	N	43					107
						47	9									
11	3641 R	3641	-0-	-0-	-0-	1143	1	2450	2	N	44					151
						48	9									
12	3720 #	1752	-0-	-1968	-0-	768	1	962	2	N	20					171
						22	9									
01	3720 #	2739	-0-	-981	-0-	574	1	2123	2	N	38					209
						42	9									
*02	4381 R	4381	-0-	-0-	-0-	825	1	3508	2	N	44					253
						48	9									
03	3596 #	3270	-0-	-326	-0-	462	1	2783	2	N	23	183	1			93
						25	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224 #	2889	-0-	-335	-0-	875	1	1977	2	N	34					66
						37	9									
11	3120 #	2330	-0-	-790	-0-	569	1	1724	2	N	34					100
						37	9									
12	3472 #	1914	-0-	-1558	-0-	588	1	1283	2	N	39					139
						43	9									
01	3472 #	1376	-0-	-2096	-0-	494	1	847	2	N	32					171
						35	9									
*02	3136 #	1913	-0-	-1223	-0-	532	1	1349	2	N	29					200
						32	9									
03	2883 #	2084	-0-	-799	-0-	589	1	1459	2	N	33	182	1			51
						36	9									

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

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

10	11253	11253	-0-	-0-	-0-	11227	2	26	9	N	24					91
11	10182	10182	-0-	-0-	-0-	10153	2	29	9	N	26					117
12	11280	11280	-0-	-0-	-0-	11251	2	29	9	N	26					143
01	11877	11877	-0-	-0-	-0-	11846	2	31	9	N	28					171
*02	9948	9948	-0-	-0-	-0-	9918	2	30	9	N	27	175	1			23
03	6820	573	-0-	-6247	-0-	573	2			N	-0-					23

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ALTAIR, NW. (3300) 02052 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
PARKS-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 226440 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 3214 - 3217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937 #	3580	-0-	-357	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
11	4080 #	2577	-0-	-1503	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
12	4216 #	3124	-0-	-1092	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
01	4216 #	3266	-0-	-950	-0-	3266	2		N	-0-			-0-
02	3360 #	2278	-0-	-1082	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
03	3565 #	1960	-0-	-1605	-0-	1960	2		N	-0-			-0-

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200

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

ALVIN, NORTH (8400) 02110 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PETRON ENERGY, INC. 660821
TRISCH WELL #: 1 RRCID -> 201497 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		236

ALVIN, NORTH (8450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2770

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

ALVIN, SOUTH (#35) 02115 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 205354 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9516 - 9523

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

ALVIN, SOUTH (#38) 02115 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 193445 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9812 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALVIN, SOUTH (#38-A) 02115 212 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 123635 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9618 - 9622

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

ALVIN, SOUTH (#41) 02115 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169093 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10042 - 10060

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALVIN, SOUTH (#43) 02115 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LAPIS OPERATING, INC. 485948
CANNAN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122184 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10337 - 10347

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

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

ALVIN, SOUTH (#50) 02115 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
SAUNDERS, JOAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254262 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10866 - 10879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	184	-0-	184	894	184	2			N	-0-					4
11	DLQ G-10	187	-0-	187	1081	187	2			N	-0-					4
12	700 N	167	-0-	-533	548	167	2			N	-0-					4
01	580 N	32	-0-	-548	-0-	32	2			N	-0-					4
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					4
*03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					4

ALVIN, SOUTH (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 190948 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11548 - 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
10	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	531	1	10808	2	N	19					222
						21	9									
11	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	514	1	9108	2	N	20					242
						22	9									
12	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2566	2	3	9	N	3					245
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					245
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	171	1	3046	2	N	3					248
						3	9									
*03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	257	1	2972	2	N	6					254
						7	9									

SAWTOOTH, INC. 749155
MOORE, BOBBIE B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
SAUNDERS, JOAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243011 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11080 - 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVIN CITY (10,400 FRIO) 02129 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
ALVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254377 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10616 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	-0-	-0-	-4278	151292					N	-0-					90
11	4140	-0-	-0-	-4140	147152					N	-0-					90
12	4278	-0-	-0-	-4278	142874					N	-0-					90
01	4278	-0-	-0-	-4278	138596					N	-0-					90
02	3864	-0-	-0-	-3864	134732					N	-0-					90
*03	4278	-0-	-0-	-4278	130454					N	-0-					90

ALVIN CITY (10,500 FRIO LOWER) 02129 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
ALVIN GAS UNIT #6 WELL #: 2 RRCID -> 083181 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10469 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWAN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HUNT OIL COMPANY 416330
DUNCAN A93 WELL #: 5 RRCID -> 223399 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 16125 PERF. 8410 - 8420

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

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228

10	T. A.	3916	-0-	3916	12141	3792	2	124	9	N	113					181
11	T. A.	6067	-0-	6067	18208	5873	2	194	9	N	176	194	1			163
12	T. A.	5139	-0-	5139	23347	4978	2	161	9	N	146	189	1			120
01	33749	5201	-0-	-28548	-0-	5023	2	178	9	N	162	194	1			88
02	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	2765	2	90	9	N	82					170
*03	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	2206	2	80	9	N	73	193	1			50

ALWAN (FRIO 4000) 02158 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CBM PARTNERS CORPORATION 140626
LABAY UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 148196 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4000 - 4010

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

ALWAN (FRIO 4315) 02158 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CBM PARTNERS CORPORATION 140626
LABAY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148195 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 215085 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ALWAN (FRIO 4700) 02158 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BRITTING, DEAN 093630
SWANSON, C & SONS WELL #: 1 RRCID -> 161704 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWAN (YEGUA 8050) 02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
MERTA, PETER JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146070 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -34642					N	-0-					60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -34642					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -34642					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -34642					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -34642					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -34642					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	6510 #	5789	-0-	-721	-0-	584	1	5205	2	N	-0-					142
11	7364	7364	-0-	-0-	-0-	602	1	6596	2	N	151	106	1			187
						166	9									
12	6045 #	5929	-0-	-116	-0-	570	1	5359	2	N	-0-	91	1			96
01	6045 #	5832	-0-	-213	-0-	625	1	5184	2	N	21					117
						23	9									
*02	6524	5069	-0-	-1455	-0-	575	1	4494	2	N	-0-					117
*03	7223	6134	-0-	-1089	-0-	656	1	5478	2	N	-0-					117

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

10	5146 #	4706	-0-	-440	-0-	673	1	4033	2	N	-0-					85
11	4980 #	4042	-0-	-938	-0-	650	1	3390	2	N	2					87
						2	9									
12	5146 #	4393	-0-	-753	-0-	673	1	3720	2	N	-0-					87
01	5022 #	3082	-0-	-1940	-0-	666	1	2416	2	N	-0-					87
02	4368 #	3073	-0-	-1295	-0-	583	1	2490	2	N	-0-					87
*03	4712 #	3216	-0-	-1496	-0-	647	1	2569	2	N	-0-					87

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

10	5146 X	4762	-0-	-384	-0-	26	1	4736	2	Y	-0-					294
11	4980 X	4414	-0-	-566	-0-	26	1	4388	2	Y	-0-					294
12	5146 X	4654	-0-	-492	-0-	27	1	4627	2	Y	-0-					294
01	5115 X	3861	-0-	-1254	-0-	25	1	3823	2	Y	12					306
						13	9									
02	4312 X	1721	-0-	-2591	-0-	11	1	1710	2	Y	-0-					306
*03	4774 X	2750	-0-	-2024	-0-	18	1	2732	2	Y	-0-	181	1			125

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

10	3503 X	3299	-0-	-204	-0-	18	1	3271	2	Y	9					149
						10	9									
11	3390 X	3037	-0-	-353	-0-	18	1	3010	2	Y	8					157
						9	9									
12	3441 X	3150	-0-	-291	-0-	18	1	3122	2	Y	9					166
						10	9									
01	3410 X	3227	-0-	-183	-0-	20	1	3187	2	Y	18					184
						20	9									
02	3080 X	2769	-0-	-311	-0-	18	1	2743	2	Y	7					191
						8	9									
*03	3286 X	2966	-0-	-320	-0-	20	1	2946	2	Y	-0-					191

ANAHUAC 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WILCOX G.C.ET AL WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, R.M. WELL #: 11 RRCID -> 071949 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3400 - 3735

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

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

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

TYRRELL, W.C. TR. WELL #: 29 RRCID -> 084500 COMPL. DATE 01/07/1940 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6967 - 6976

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

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

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 36 RRCID -> 142150 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M 31 RRCID -> 151072 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 168014 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 31 RRCID -> 171963 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6900 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13) 02468 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD - HEBERT A/C 1 WELL #: 44 RRCID -> 211578 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8018 - 8028

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11) 02468 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 145428 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7472 - 7478

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13) 02468 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1 WELL #: 47 RRCID -> 182059 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8347 - 8357

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5594	5594	-0-	-0-	-0-	300	1	5294	9	N	4813	4851	1			108
11	5259	5259	-0-	-0-	-0-	300	1	4959	9	N	4508	4558	1			58
12	5425	5211	-0-	-214	-0-	300	1	4790	2	N	110					168
						121	9									
01	7509	7509	-0-	-0-	-0-	300	1	7069	2	N	127	179	1			116
						140	9									
02	4900	NO RPT	-0-	-4900	-0-					N	NO RPT					116
03	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					116

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 170096 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6331 - 6339

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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 170152 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, E. (F-16) 02469 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
SYPHRETT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 164298 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8974 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, SE. (F-17) 02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARTH -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172355 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3802 R	3802	-0-	-0-	-0-	187	1	3519	2	N	87	195	1			70
						96	9									
11	3675 R	3675	-0-	-0-	-0-	3590	2	85	9	N	77					147
12	3813 #	3643	-0-	-170	-0-	167	1	3392	2	N	76					223
						84	9									
01	3813 #	3716	-0-	-97	-0-	143	1	3482	2	N	83	194	1			112
						91	9									
02	3444 #	3210	-0-	-234	-0-	155	1	2977	2	N	71					183
						78	9									
03	3813 #	2761	-0-	-1052	-0-	262	1	2440	2	N	54	189	1			48
						59	9									

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800) 02473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
BROWN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 177924 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA) 02475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 32 RRCID -> 170591 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C # 1 WELL #: 23 RRCID -> 164296 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

10	12561	12561	-0-	-0-	-0-	11656	3	905	9	N	823	985	1			125
11	13134	13134	-0-	-0-	-0-	12212	3	922	9	N	838	688	1			275
12	13061	13061	-0-	-0-	-0-	12130	3	931	9	N	846	1031	1			90
01	13087	13087	-0-	-0-	-0-	12113	3	974	9	N	885	838	1			137
02	11634	11634	-0-	-0-	-0-	10821	3	813	9	N	739	624	1			252
03	13237	12613	-0-	-624	-0-	11741	3	872	9	N	793	965	1			80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	665	-0-	-668	-0-	226	1	432	2	N	6					181
							7	9									
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	219	1	967	2	N	17					198
							19	9									
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	226	1	675	2	N	2					200
							2	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					200
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

HOWARD NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 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
10	899	X	720	-0-	-179	-0-	720	2			N	-0-					26
11	870	X	667	-0-	-203	-0-	667	2			N	-0-					26
12	837	X	520	-0-	-317	-0-	520	2			N	-0-					26
01	837	X	608	-0-	-229	-0-	608	2			N	-0-					26
02	756	X	509	-0-	-247	-0-	509	2			N	-0-					26
03	713	X	473	-0-	-240	-0-	473	2			N	-0-					26

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					55
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	198	2	61	9	Y	55	55	1			55
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					55
03	INC G-10		358	-0-	358	358	319	2	39	9	Y	35	35	1			55

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 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
10	3844	X	2890	-0-	-954	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	2965	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3696	X	3183	-0-	-513	-0-	2985	2	198	9	N	180	180	1			-0-
03	4030	X	3352	-0-	-678	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	1632	-0-	-941	-0-	1632	2			N	-0-					299
11	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	1571	2			N	-0-					299
12	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			N	-0-					299
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					299
02	1456	N	1319	-0-	-137	-0-	1319	2			N	-0-					299
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1671	2	96	9	N	87	87	1			299

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

10	7099	#	2401	-0-	-4698	-0-	2401	2			N	-0-					39
11	4878	R	4878	-0-	-0-	-0-	4685	2	193	9	N	175	175	1			39
12	5487	#	4246	-0-	-1241	-0-	4057	2	189	9	N	172	172	1			39
01	5487	#	2916	-0-	-2571	-0-	2730	2	186	9	N	169	169	1			39
02	4956	#	2903	-0-	-2053	-0-	2525	2	378	9	N	344	344	1			39
*03	2859	R	2859	-0-	-0-	-0-	2685	2	174	9	N	158	158	1			39

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 230867 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12805 PERF. 4570 - 4590

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

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					126
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					126
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					126
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	125	2	91	9	Y	83	83	1			126
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					126
*03	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1053	2	58	9	Y	53	53	1			126

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK) 03307 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEMPLE INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 206690 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 14848 PERF.13909 - 14066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					33
12	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					33
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					33
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MARY SPRING WELL #: 1H RRCID -> 250505 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9158 - 12575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
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
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					44
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5					49
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					49
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	694	2	12	9	N	11					60
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	932	2	12	9	N	11					71
*03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2615	2	12	9	N	11					82

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

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

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

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

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

10	5114	5114	-0-	-0-	-0-	5012	2	102	9	N	93	185	1			92
11	3090 #	2971	-0-	-119	-0-	2861	2	110	9	N	100					192
12	5502	5502	-0-	-0-	-0-	5363	2	139	9	N	126	190	1			128
01	4743	3849	-0-	-894	-0-	3728	2	121	9	N	110					238
02	4284	4136	-0-	-148	-0-	3976	2	160	9	N	145	194	1			189
03	4743	3046	-0-	-1697	-0-	2906	2	140	9	N	127	194	1			122

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		156	-0-	156	156	156	2		N	-0-					-0-
12	14B	DENY	110	-0-	110	266	110	2		N	-0-					-0-
01	14B	DENY	150	-0-	150	416	150	2		N	-0-					-0-
02	14B	DENY	110	-0-	110	526	110	2		N	-0-					-0-
*03	666	R	140	-0-	-526	-0-	140	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4442	-0-	-1076	-0-	4388	2	54 9	N	49	193	1			64
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1943	2	33 9	N	30					94
12	4681	X	2267	-0-	-2414	-0-	2193	2	74 9	N	67					161
01	4681	X	1751	-0-	-2930	-0-	1700	2	51 9	N	46	194	1			13
02	4228	X	2187	-0-	-2041	-0-	2103	2	84 9	N	76					89
03	4433	X	2014	-0-	-2419	-0-	1973	2	41 9	N	37					126

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

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
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					115
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-					115
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-					115
01	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1065	2	46 9	N	42					157
02	919	R	919	-0-	-0-	-0-	899	2	20 9	N	18					175
*03	975	R	975	-0-	-0-	-0-	953	2	22 9	N	20					195

ATKINSON ISLAND (FRIO) 04291 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ERG RESOURCES, L.L.C. 253365
S/T 125 WELL #: 1 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7234 - 7240

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82

ATKINSON ISLAND (FRIO) //CONT.// 04291 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 126 WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

B U RANCH (MARGINULINA 5300) 04863 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LEXY WELL #: 1 RRCID -> 200565 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5386 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 208331 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5760 - 5762

10	2635 X	778	-0-	-1857	-0-	778	2		N	-0-			3
11	2550 X	99	-0-	-2451	-0-	99	2		N	-0-			3
12	1333 X	468	-0-	-865	-0-	468	2		N	-0-			3
01	1209 X	1163	-0-	-46	-0-	1163	2		N	-0-			3
*02	924 X	459	-0-	-465	-0-	459	2		N	-0-			3
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
LEXY WELL #: 2 RRCID -> 210195 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5401 - 5408

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

BAER RANCH (TEX-MISS #3) 04937 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BAER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 228432 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15194 - 15210

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BAILEYS PRAIRIE (12,100) 05052 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUST OIL CORP. 737890
MUNSON, H. C. WELL #: 5 RRCID -> 218704 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12152 - 12162

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2011 - PLUGGED 04/28/11

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

10	2542	N	2247	-0-	-295	B	-0-	649	1	1474	2	N	113	176	1	121
								124	9							
11	2460	N	2098	-0-	-362	B	-0-	4	1	1966	2	N	116	175	1	62
								128	9							
12	2511	N	2100	-0-	-411	B	-0-	241	1	1743	2	N	105			167
								116	9							
01	2232	N	2114	-0-	-118	B	-0-	17	1	1952	2	N	132	182	1	117
								145	9							
02	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1804	2	N	95	174	1	38
								105	9							
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1979	2	N	119			157
								131	9							

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 8 RRCID -> 247662 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8624 - 8638

10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-25396	N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-25396	N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-25396	N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-25396	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-25396	N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-25396	N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T120 RRCID -> 005040 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6190 - 6210

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYLES, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189320 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6249 - 6269

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKSTON (14300 SAND) 05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306

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

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GEC OPERATING, INC. 291931
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

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

10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		71
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-		71
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-		71
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	41	2	4 9	N	4		75
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		75
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		75

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
PARAFFINE OIL CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 156552 COMPL. DATE 06/19/1971 TOTAL DEPTH 2846 PERF. 1858 - 1874

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

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

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

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

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

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

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

CARROLL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 115701 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4640 - 4641

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION 027200
COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2120 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	859	1	73	2	Y	124	126	1			19
							136	9									
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	558	1	15	2	Y	109	113	1			15
							120	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	680	1	39	2	Y	122	119	1			18
							134	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	749	1	55	2	Y	114	119	1			13
							125	9									
02	644	N	282	-0-	-362	-0-	165	1	7	2	Y	100	102	1			11
							110	9									
03	868	N	706	-0-	-162	-0-	590	1	57	2	Y	54	59	1			6
							59	9									

BAY CITY, EAST (HUEBNER) 06288 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179470 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8678 - 8688

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

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398

10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	487	2	Y	59	35	1			110
							65	9									
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	443	2	Y	12	34	1			88
							13	9									
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	395	2	Y	47					135
							52	9									
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	48	1	445	2	Y	63	74	1			124
							69	9									
02	504	N	267	-0-	-237	-0-	46	1	179	2	Y	38	37	1			125
							42	9									
03	527	N	190	-0-	-337	-0-	58	1	92	2	Y	36	37	1			124
							40	9									

THOMPSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139503 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 1908 - 2473

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

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH) 06288 405 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105998 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8337 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

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

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10881 X	28	-0-	-10853	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	262	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	493	-0-	493	493	189	1	304	2	Y	-0-					-0-

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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A) //CONT.// 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
MCWILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 238242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2356 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MCWILLIAMS GU WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 3921 - 3955

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	178	1	1030	2	Y	-0-			-0-
01	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	833	1	7682	2	Y	-0-			-0-
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	517	1	2032	2	Y	-0-			-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	2952	1	3441	2	N	-0-			-0-
11	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	2926	1	5147	2	N	-0-			-0-
12	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	2877	1	2651	2	N	-0-			-0-
01	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	2496	1	3956	2	N	-0-			-0-
02	7532 X	3524	-0-	-4008	-0-	2099	1	1425	2	N	-0-			-0-
03	8339 X	3809	-0-	-4530	-0-	2817	1	992	2	N	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-			-0-
02	T. A.	6884	-0-	6884	141727	1397	1	5487	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	141727					N	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (10300 FRIO) 06288 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 264425 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. N/A

10	14B2 EXT	1889	-0-	1889	12698	267	1	1622	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2100	-0-	2100	14798	282	1	1818	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2088	-0-	2088	16886	308	1	1780	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1854	-0-	1854	18740	181	1	1673	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1041	-0-	1041	19781	211	1	830	2	N	-0-			-0-
03	0 W	484	-0-	484	20265	186	1	298	2	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

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

YUMA E & P COMPANY, INC. 950358
RGGS LAND & MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210151 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10552 - 10658

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2012 - PLUGGED 02/06/12

BEASLEY, N. (COOK MTN) 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
CORTEZ, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181

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

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208202 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246

10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2			30
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	N	5			35
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5			40
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	7			47
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	15	2	7	9	N	6			53
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4			57

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) 06513 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
STADE, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 188548 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 16280 PERF.13408 - 15150

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

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 35 RRCID -> 145199 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7072 - 7082

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

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEITH & DOWLEN WELL #: 29 RRCID -> 211214 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 4596 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1340	1	218	2	Y	-0-					-0-
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1289	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 262580 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3760 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEECH CREEK (YEGUA 5-A) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	350	1			211
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	448	529	1			130
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	396	348	1			178
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	338	1			175
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281	172	1			284
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	348	1			197

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766

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

BEECH GROVE (WOODBINE) 06762 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

05	0	Z	10472	-0-	10472	10472	10472	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	94384	-0-	94384	104856	94187	3	197	9	N	179					179
*07	0	Z	100341	-0-	100341	205197	100084	3	257	9	N	234	343	1			70
*08	0	Z	100311	-0-	100311	305508	100084	3	227	9	N	206					276
09	0	Z	92729	-0-	92729	398237	92563	3	166	9	N	151	178	1			249
10	0	Z	90012	-0-	90012	488249	89797	3	215	9	N	195	353	1			91
11	0	Z	83049	-0-	83049	571298	82886	3	163	9	N	148					239
12	0	Z	81788	-0-	81788	653086	81626	3	162	9	N	147	180	1			206
01	0	Z	76979	-0-	76979	730065	76828	3	151	9	N	137	180	1			163
02	0	Z	66241	-0-	66241	796306	66118	3	123	9	N	112	180	1			95
03	0	Z	65279	-0-	65279	861585	65160	3	119	9	N	108					203

BELL LAKE (9250) 06910 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LAPIS OPERATING, INC. 485948
WESTMORELAND, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 155577 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9275 - 9277

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

BEMUS (3000) 06987 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DUNCAN RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 243684 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2984 - 2987

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

BEMUS (6300) 06987 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
BEMUS WELL #: 1 RRCID -> 247216 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

BENDER (Y-2) 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
LGL ENERGY, INC. 500224
BENDER ESTATE A WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYRA, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965

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

BENDER (YEGUA Y-4) 07095 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BYERLY, CHARLES E. WELL #: 1 RRCID -> 133086 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6202 - 6208

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

BENDER, NE (WILCOX 9550) 07100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BAHR WELL #: 1 RRCID -> 129593 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9545 - 9680

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

BERNARD, EAST (COOK MOUNTAIN) 07301 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 12 RRCID -> 221794 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BERNARD, EAST (7600) 07301 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 11 RRCID -> 193382 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8338 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, EAST (7700) 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 13304 PERF. 8190 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	45	1	1292	2	Y	20	5	1			18
							125	3	22	9							
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	39	1	1269	3	Y	12	5	1			25
							13	9									
12	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	42	1	1257	3	Y	5	6	1			24
							6	9									
01	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	40	1	1206	3	Y	21	4	1			41
							23	9									
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	33	1	1124	3	Y	4	4	1			41
							4	9									
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					41

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8237 - 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
10	4185	X	4072	-0-	-113	-0-	124	1	3572	2	Y	29	12	1			82
							344	3	32	9							
11	4050	X	3176	-0-	-874	-0-	95	1	3061	3	Y	18	14	1			86
							20	9									
12	4185	X	2867	-0-	-1318	-0-	92	1	2762	3	Y	12	13	1			85
							13	9									
01	4061	X	3222	-0-	-839	-0-	103	1	3086	3	Y	30	11	1			104
							33	9									
02	3668	X	3637	-0-	-31	-0-	107	1	3495	3	Y	32	12	1			124
							35	9									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					124

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2573	2	18	9	N	16					143
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	N	5					148
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	N	3					151
01	2604	N	1358	-0-	-1246	-0-	1349	2	9	9	N	8					159
02	1764	N	1177	-0-	-587	-0-	1167	2	10	9	N	9					168
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	N	3					171

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	30	1	1223	2	N	-0-					112
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	30	1	1296	2	N	-0-					112
12	1550	N	986	-0-	-564	-0-	30	1	956	2	N	-0-					112
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	30	1	1822	2	N	8					120
							9	9									
02	1232	N	1079	-0-	-153	-0-	30	1	1043	2	N	5					125
							6	9									
03	992	N	657	-0-	-335	-0-	30	1	623	2	N	4					129
							4	9									

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
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	N	-0-					124
11	1020	N	482	-0-	-538	-0-	30	1	452	2	N	-0-					124
12	868	N	654	-0-	-214	-0-	30	1	565	2	N	54	151	1			27
							59	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	914	2	N	12					39
							13	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	10					49
							11	9									
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	N	10					59
							11	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B2	EXT	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

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

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	543	-0-	-46	-0-	55	1	488	2	N	-0-					20
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	104	1	925	2	N	-0-					20
12	465	N	249	-0-	-216	-0-	27	1	222	2	N	-0-					20
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	-0-					20
02	952	N	310	-0-	-642	-0-	33	1	277	2	N	-0-					20
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	N	-0-					20

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	89	1	800	2	Y	1					13
							1	9									
11	930	N	656	-0-	-274	-0-	67	1	587	2	Y	2					15
							2	9									
12	992	N	758	-0-	-234	-0-	84	1	672	2	Y	2					17
							2	9									
01	899	N	780	-0-	-119	-0-	78	1	699	2	Y	3					20
							3	9									
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	76	1	622	2	Y	3					23
							3	9									
03	744	N	584	-0-	-160	-0-	55	1	527	2	Y	2					25
							2	9									

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760

10	2294	N	1987	-0-	-307	-0-	199	1	1788	2	Y	-0-					31
11	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	210	1	1840	2	Y	-0-					31
12	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	246	1	1955	2	Y	-0-					31
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	247	1	2213	2	Y	-0-					31
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	223	1	1837	2	Y	-0-					31
03	2201	X	2159	-0-	-42	-0-	205	1	1954	2	Y	-0-					31

LEVERIDGE, A.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097263 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8078 - 8086

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805

10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	58	1	522	2	N	-0-					63
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	N	-0-					63
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	74	1	588	2	N	-0-					63
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	2	N	-0-					63
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	61	1	499	2	N	-0-					63
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	56	1	534	2	N	-0-					63

LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: 1A RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	213	1	1908	2	Y	3					22
							3	9									
11	2250	X	1932	-0-	-318	-0-	197	1	1726	2	Y	8					30
							9	9									
12	2325	X	1900	-0-	-425	-0-	212	1	1684	2	Y	4					34
							4	9									
01	2325	X	1949	-0-	-376	-0-	195	1	1747	2	Y	6					40
							7	9									
02	1960	X	1624	-0-	-336	-0-	176	1	1444	2	Y	4					44
							4	9									
03	2139	X	1427	-0-	-712	-0-	135	1	1286	2	Y	5					49
							6	9									

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161

10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	509	1	4563	2	Y	56					75
							62	9									
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	544	1	4765	2	Y	55	76	1			54
							61	9									
12	4898	X	4263	-0-	-635	-0-	471	1	3745	2	Y	43					97
							47	9									
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	524	1	4693	2	Y	-0-					97
*02	4424	X	4079	-0-	-345	-0-	438	1	3600	2	Y	37	63	1			71
							41	9									
03	5549	X	2782	-0-	-2767	-0-	261	1	2496	2	Y	23					68
							25	9									

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

10	1519	X	902	-0-	-617	-0-	89	1	794	2	Y	17					28
							19	9									
11	1770	X	1177	-0-	-593	-0-	118	1	1036	2	Y	21	29	1			20
							23	9									
12	1829	X	1134	-0-	-695	-0-	124	1	987	2	Y	21					41
							23	9									
01	1829	X	1235	-0-	-594	-0-	124	1	1111	2	Y	-0-					41
*02	1428	X	642	-0-	-786	-0-	68	1	559	2	Y	14	28	1			27
							15	9									
03	1147	N	887	-0-	-260	-0-	82	1	786	2	Y	17					37
							19	9									

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892

10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	353	1	3168	2	N	-0-					95
11	3570	X	3172	-0-	-398	-0-	325	1	2847	2	N	-0-					95
12	3689	X	3391	-0-	-298	-0-	379	1	3012	2	N	-0-					95
01	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	303	1	2711	2	N	-0-					95
02	3276	X	2470	-0-	-806	-0-	268	1	2202	2	N	-0-					95
03	3534	X	2650	-0-	-884	-0-	251	1	2399	2	N	-0-					95

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 164999 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8056 - 8070

10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	85	1	761	2	N	-0-					35
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	87	1	763	2	N	-0-					35
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	108	1	858	2	N	-0-					35
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	92	1	827	2	N	-0-					35
02	784	N	476	-0-	-308	-0-	52	1	424	2	N	-0-					35
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					35

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 5 RRCID -> 165000 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8346 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2012 - PLUGGED 10/03/12																

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 6 RRCID -> 168581 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8384 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	103	1	925	2	Y	-0-					74
11	1050	X	761	-0-	-289	-0-	78	1	683	2	Y	-0-					74
12	1085	X	951	-0-	-134	-0-	106	1	845	2	Y	-0-					74
01	1085	X	771	-0-	-314	-0-	77	1	694	2	Y	-0-					74
02	924	X	894	-0-	-30	-0-	97	1	797	2	Y	-0-					74
03	961	N	735	-0-	-226	-0-	70	1	665	2	Y	-0-					74

LEVERIDGE, W. C. ET UX -A- WELL #: 9 RRCID -> 172027 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8151 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	315	1	2828	2	Y	33					44
							36	9									
11	3420	X	2862	-0-	-558	-0-	290	1	2542	2	Y	27	42	1			29
							30	9									
12	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	324	1	2573	2	Y	29					58
							32	9									
01	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	327	1	2929	2	Y	-0-					58
*02	2884	X	2760	-0-	-124	-0-	295	1	2428	2	Y	34	47	1			45
							37	9									
03	3193	X	1848	-0-	-1345	-0-	173	1	1654	2	Y	19					53
							21	9									

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 8 RRCID -> 172696 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8104 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	83	1	740	2	N	-0-					19
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	617	2	N	-0-					19
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	657	2	N	-0-					19
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	76	1	681	2	N	-0-					19
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	65	1	536	2	N	-0-					19
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					19

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356 X	2119	-0-	-237	-0-	210	1	1883	2	Y	24					33
						26	9									
11	2370 X	1932	-0-	-438	-0-	196	1	1714	2	Y	20	31	1			22
						22	9									
12	2449 X	1760	-0-	-689	-0-	194	1	1547	2	Y	17					39
						19	9									
01	2449 X	2369	-0-	-80	-0-	238	1	2131	2	Y	-0-					39
*02	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	247	1	2029	2	Y	31	38	1			32
						34	9									
*03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	203	1	1941	2	Y	25					52
						28	9									

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 10 RRCID -> 177920 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8188 - 8204

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247

10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2	Y	-0-					37
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					37
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
01	806 N	242	-0-	-564	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					37
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					37
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					37

LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840

10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-					59
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	41	1	355	2	N	-0-					59
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	48	1	380	2	N	-0-					59
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	42	1	374	2	N	-0-					59
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	44	1	364	2	N	-0-					59
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	63	1	600	2	N	-0-					59

BERNARD, EAST (8000) 07301 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, DORRIS M. WELL #: 2 T RRCID -> 066421 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 4599 PERF. N/A

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

BERNARD, W. (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

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

GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

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

10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	N	-0-					57
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	692	3	N	-0-					57
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					57

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074

10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1763	2	30	9	N	27					163
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1702	2	39	9	N	35					198
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1525	2	40	9	N	36	148	1			86
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	2	9	9	N	8					94
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1052	2	28	9	N	25					119
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	811	2	25	9	N	23					142

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
10	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	474	1	819	2	N	4					151
						4	9									
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	459	1	1048	2	N	3					154
						3	9									
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	474	1	911	2	N	-0-					154
01	1302 X	1201	-0-	-101	-0-	474	1	721	2	N	5					159
						6	9									
02	1400 X	1008	-0-	-392	-0-	428	1	574	2	N	5					164
						6	9									
03	1550 X	1042	-0-	-508	-0-	474	1	562	2	N	5					169
						6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957

10	3937 X	3186	-0-	-751	-0-	310	1	2859	3	N	15					155
						17	9									
11	3540 X	3081	-0-	-459	-0-	300	1	2759	3	N	20					175
						22	9									
12	3658 X	3214	-0-	-444	-0-	310	1	2884	3	N	18					193
						20	9									
01	3472 X	2624	-0-	-848	-0-	310	1	2297	3	N	15	181	1			27
						17	9									
02	2996 X	2957	-0-	-39	-0-	280	1	2666	3	N	10					37
						11	9									
*03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	310	1	3323	3	N	16					53
						18	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

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

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

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

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	T. A.	-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3258			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3258			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3258			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3258			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3258			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3258			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

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

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

10	3410 X	3159	-0-	-251	-0-	3146	2	13 9	N	12		73
11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2739	2	8 9	N	7		80
12	3007 X	2210	-0-	-797	-0-	2185	2	25 9	N	23		103
01	3162 X	151	-0-	-3011	-0-	151	2		N	-0-		103
02	2856 X	2574	-0-	-282	-0-	2574	2		N	-0-		103
03	3162 X	2344	-0-	-818	-0-	2344	2		N	-0-		103

XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956

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

BERNARD, W. (7000) //CONT.// 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

10	589 #	457	-0-	-132	-0-	457	2		N	-0-			-0-
11	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
12	744 #	578	-0-	-166	-0-	578	2		N	-0-			-0-
01	744 #	478	-0-	-266	-0-	478	2		N	-0-			-0-
02	840 #	371	-0-	-469	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03	930 #	898	-0-	-32	-0-	898	2		N	-0-			-0-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			44
11	1560 X	1280	-0-	-280	-0-	1280	2		N	-0-			44
12	1612 X	980	-0-	-632	-0-	980	2		N	-0-			44
01	1612 X	798	-0-	-814	-0-	798	2		N	-0-			44
02	1204 X	901	-0-	-303	-0-	901	2		N	-0-			44
*03	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			44

XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BERNARD PRAIRIE (4400) 07321 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 246626 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GCER ONSHORE, LLC 298385
JANIS WELL #: 1 RRCID -> 177447 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4494 - 4500

10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168 N	1	-0-	-167	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
ADJ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011 - PLUGGED 08/19/11

ADJ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012 - PLUGGED 06/14/12

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAMEX, INC. 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	298	1	740	2	N	142	190	1					167
						156	9											
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	309	1	846	2	N	140	185	1					122
						154	9											
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	348	1	474	2	N	155	181	1					96
						171	9											
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	340	1	709	2	N	170							266
						187	9											
*02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	316	1	633	2	N	136	192	1					210
						150	9											
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	358	1	665	2	N	160	183	1					187
						176	9											

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894

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

VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	39	1	97	2	N	18					210
						20	9									
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	N	18					228
						20	9									
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	61	2	N	18	187	1			59
						20	9									
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	55	1	114	2	N	23					82
						25	9									
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	66	1	131	2	N	20					102
						22	9									
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	68	1	126	2	N	22					124
						24	9									

BP-STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	7					207
						8	9									
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	10					217
						11	9									
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	12	177	1			52
						13	9									
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	6					58
						7	9									
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	12					70
						13	9									
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	7					77
						8	9									

BEVANS RANCH (2200) 07659 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
PATRIOT Y WELL #: 1 RRCID -> 267383 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2850 - 2864

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	6586	-0-	6586	6586	6586	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	17934	-0-	17934	24520	432	1	17502	3	N	-0-					-0-
01	T. A.	21610	-0-	21610	46130	696	1	20914	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	12679	-0-	12679	58809	648	1	12031	3	N	-0-					-0-
03	T. A.	5093	-0-	5093	63902	408	1	4685	3	N	-0-					-0-

BIG -A- TAYLOR 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY 009566
KOEHLER WELL #: 1 RRCID -> 102402 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	121	1	917	2	N	-0-					151
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	114	1	921	2	N	-0-					151
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	110	1	932	2	N	3					154
							3	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	110	1	916	2	N	-0-					154
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	89	1	814	2	N	3					157
							3	9									
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	104	1	1006	2	N	5					162
							6	9									

LAZARUS WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	147	1	1649	2	N	-0-					71
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	155	1	1587	2	N	2					73
							2	9									
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	153	1	1593	2	N	9					82
							10	9									
01	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	146	1	1571	2	N	5					87
							6	9									
02	1624	N	1342	-0-	-282	-0-	109	1	1229	2	N	4					91
							4	9									
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	131	1	1605	2	N	9					100
							10	9									

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
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	82	1	2060	3	N	6					202
							7	9									
11	2010	X	1532	-0-	-478	-0-	56	1	1463	3	N	12	178	1			36
							13	9									
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	147	1	3634	3	N	14					50
							15	9									
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	141	1	3667	3	N	32					82
							35	9									
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	116	1	3299	3	N	7					89
							8	9									
*03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	91	1	2465	3	N	2					91
							2	9									

ANCHOR OPERATING CO. 020596
HARRIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	4	183	1			27
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	90	1	832	2	N	-0-					27
12	1023	N	883	-0-	-140	-0-	93	1	789	2	N	1					28
							1	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	93	1	707	2	N	-0-					28
02	868	N	688	-0-	-180	-0-	84	1	604	2	N	-0-					28
03	868	N	606	-0-	-262	-0-	93	1	513	2	N	-0-					28

CAGO, INC. 122891
KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					125
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	823	2	10	9	N	9					134
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					136
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	N	3					139
02	784	N	704	-0-	-80	-0-	702	2	2	9	N	2					141
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					143

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
DALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095720 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					59
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					59
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					59
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					59
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					59
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					59

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
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					34
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					34
12	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					34
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					34
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	962	2			N	-0-					34
03	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-					34

VINCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096767 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	273	1	1998	2	N	-0-					137
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	264	1	1898	2	N	-0-					137
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	273	1	2090	2	N	9					146
							10	9									
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	273	1	2240	2	N	6					152
							7	9									
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	246	1	1992	2	N	3					155
							3	9									
03	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	273	1	1648	2	N	9					164
							10	9									

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097107 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6910 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					46
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					46
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					46
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					46
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					46
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					46

NAN WELL #: 1 RRCID -> 112572 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6672 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 113390 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					40
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					40
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					40
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					40
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					40
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					40

KOUATLI, AIMAN M. 476360
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1921	1	13	9	N	12					39
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1773	1	2	9	N	2					41
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	1			N	-0-					41
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	1			N	-0-					41
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	1	9	9	N	8					49
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	1	1	9	N	1					50

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
JACKSON WELL #: 1A RRCID -> 103813 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	8			170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					175
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					190

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808

10	3937	X	3071	-0-	-866	-0-	3071	2			N	-0-					140
11	3810	X	3167	-0-	-643	-0-	3157	2	10	9	N	9					149
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3980	2	1	9	N	1	96	1			54
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3636	2	12	9	N	11					65
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					65
*03	3720	X	3087	-0-	-633	-0-	3076	2	11	9	N	10					75

PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

10	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3196	2	9	9	N	8					171
11	3240	X	3056	-0-	-184	-0-	3049	2	7	9	N	6					177
12	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	3154	2	1	9	N	1	151	1			27
01	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	3190	2			N	-0-					27
02	2940	X	2872	-0-	-68	-0-	2865	2	7	9	N	6					33
*03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3181	2	42	9	N	38					71

KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

10	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2518	2			N	-0-					149
11	2520	N	2021	-0-	-499	-0-	2008	2	13	9	N	12					161
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2043	2	8	9	N	7	146	1			22
01	2511	N	1372	-0-	-1139	-0-	1365	2	7	9	N	6					28
02	1876	N	1298	-0-	-578	-0-	1296	2	2	9	N	2					30
*03	2046	N	1504	-0-	-542	-0-	1498	2	6	9	N	5					35

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

10	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1222	2	6	9	N	5					110
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1308	2	7	9	N	6					116
12	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1118	2	1	9	N	1					117
01	1240	N	827	-0-	-413	-0-	824	2	3	9	N	3					120
02	1232	N	545	-0-	-687	-0-	543	2	2	9	N	2					122
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					122

CHARANZA, JOE F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132301 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626

10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1					46
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					46
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1					47
01	744	N	611	-0-	-133	-0-	609	2	2	9	N	2					49
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	2			N	-0-					49
*03	651	N	617	-0-	-34	-0-	613	2	4	9	N	4					53

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558 N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					110
11	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					110
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					110
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					110
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					110
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	726	2	13	9	N	12					122

KNESEK, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 156914 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6640 - 6768

10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					67
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					67
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					67
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	98	2	2	9	N	2					69
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					69
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					71

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

10	T. A.	3234	-0-	3234	3234	186	1	3048	3	N	-0-					89
11	T. A.	3030	-0-	3030	6264	180	1	2848	3	N	2					91
						2	9									
12	T. A.	3065	-0-	3065	9329	186	1	2871	3	N	7					98
						8	9									
01	12346 X	3017	-0-	-9329	-0-	186	1	2811	3	N	18					116
						20	9									
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	168	1	2383	3	N	9					125
						10	9									
03	INC G-10	2598	-0-	2598	2598	186	1	2402	3	N	9					134
						10	9									

ASH UNIT WELL #: RRCID -> 102401 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010

TREK RESOURCES, INC. 867578
LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

10	5208 X	5037	-0-	-171	-0-	5023	3	14	9	N	13					121
11	5010 X	4969	-0-	-41	-0-	4934	3	35	9	N	32					153
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5242	3	10	9	N	9					162
01	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5181	3	33	9	N	30	1	8			191
02	4648 X	4628	-0-	-20	-0-	4605	3	23	9	N	21					212
03	5239 X	4966	-0-	-273	-0-	4945	3	21	9	N	19					231

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	1488	1	25306	2	N	214	349	1			288
							235	9									
11	28508	X	28508	-0-	-0-	-0-	1440	1	26662	2	N	369	353	1			304
							406	9									
12	26679	X	26679	-0-	-0-	-0-	1488	1	25014	2	N	161					465
							177	9									
01	29054	X	29054	-0-	-0-	-0-	1488	1	27456	2	N	100	348	1			217
							110	9									
02	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	1328	1	22376	2	N	248					465
							273	9									
03	29450	X	-0-	-0-	-29450	-0-					N	1	350	1			116

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11082 - 11100

10	3100	N	146533	-0-	143433	1560466	144681	2	1852	9	N	1684	1921	1			469
11	3000	N	146469	-0-	143469	1703935	144625	2	1844	9	N	1676	1484	1			661
12	1860854	X	156919	-0-	-1703935	-0-	155087	2	1832	9	N	1665	1670	1			656
01	159504	X	159504	-0-	-0-	-0-	157467	2	2037	9	N	1852	2219	1			289
02	0	W	141908	-0-	141908	141908	140172	2	1736	9	N	1578	1290	1			577
03	0	W	135871	-0-	135871	277779	134266	2	1605	9	N	1459	1425	1			611

BIG CREEK 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
SAPP, CHARLES WELL #: 2 A RRCID -> 060619 COMPL. DATE 07/25/1974 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DAVIS, T W WELL #: 255 RRCID -> 245425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278

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

T.W.DAVIS WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440

10	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HILL (FRIO A) 07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045 #	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-			60
11	5100 #	-0-	-0-	-5100	-0-			N	-0-			60
12	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-			60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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

*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG HILL (FRIO 10,100) 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128

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

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

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

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
ANDERSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

BIG HILL (MARGINULINA) //CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

10	20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	1182	1	19600	2	N	89	178	1			80
						98	9									
11	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	2322	1	19754	2	N	95					175
						105	9									
12	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	1289	1	19533	2	N	87					262
						96	9									
01	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	1357	1	18530	2	N	72	176	1			158
						79	9									
*02	15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	942	1	14786	2	N	52					210
						57	9									
03	22878 X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					N	NO RPT					210

BIG HILL (MARGINULINA 9200) 07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
FRIENDSHIP #3 MARG VAG WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290

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

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

*04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					86
*05	744 #	49	-0-	-695	-0-	48	2	1	9	N	1					87
*06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					87
*07	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					87
*08	806 #	322	-0-	-484	-0-	320	2	2	9	N	2					89
*09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					89
*10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	N	3					92
*11	300 #	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					92
*12	476 R	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	N	3					95
*01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					95
*02	608 R	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	N	3	1	8			97
*03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					97

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) //CONT.// 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG HILL, NE. (MARG.) 07887 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DOYLE PRODUCTIONS, INC. 227655
GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 088296 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 4904 - 4972

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

TRIAX ENERGY LLC 868860
DAVIDSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 173824 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7114 - 7125

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WORTHAM OIL & GAS 942489
GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	420 N	92	-0-	-328	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ASPECT ENERGY, LLC 035453
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7644	7644	-0-	-0-	-0-	930	1	6684	2	N	27					190
						30	9									
11	6593	6593	-0-	-0-	-0-	810	1	5758	2	N	23					213
						25	9									
12	8737	8737	-0-	-0-	-0-	930	1	7768	2	N	35					248
						39	9									
01	7678	7678	-0-	-0-	-0-	930	1	6708	2	N	36	188	1			96
						40	9									
02	7238	7238	-0-	-0-	-0-	840	1	6361	2	N	34					130
						37	9									
*03	6675	6675	-0-	-0-	-0-	158	1	6489	2	N	25					155
						28	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

10	1674 #	1095	-0-	-579	-0-	1095	2			N	-0-					18
11	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					18
12	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					18
01	1395 #	18	-0-	-1377	-0-	18	2			N	-0-					18
02	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					18
03	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2			N	-0-					18

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
ACKEL, J. WELL #: 1 RRCID -> 236980 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12550 - 12574

10	3100	2306	-0-	-794	-0-	1031	1	1254	3	Y	19					49
						21	9									
11	4585	4585	-0-	-0-	-0-	1516	1	3052	3	Y	15					64
						17	9									
12	3100	1666	-0-	-1434	-0-	512	1	1143	3	Y	10					74
						11	9									
01	3100	1762	-0-	-1338	-0-	855	1	899	3	Y	7					81
						8	9									
02	4406	4406	-0-	-0-	-0-	1643	1	2651	3	Y	102	54	1			129
						112	9									
03	4712	4521	-0-	-191	-0-	1853	1	2618	3	Y	45					174
						50	9									

DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

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

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) 07891 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP G.U. WELL #: 7 RRCID -> 250605 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679

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

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) 07891 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL, WEST(MARGINULINA 7600) 07891 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 2 M RRCID -> 005316 COMPL. DATE 07/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7600 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL, WEST(MARGINULINA 8200) 07891 855 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY WELL #: 1 M RRCID -> 005319 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8240 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) 07892 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
TYRRELL-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197450	19745	-0-	-177705	-0-	18226	3	1519	9	N	1381	1229	1			195
11	18630	13722	-0-	-4908	-0-	12462	3	1260	9	N	1145	1215	1			125
12	19251	19188	-0-	-63	-0-	17726	3	1462	9	N	1329	1353	1	1	8	100
01	19251	19036	-0-	-215	-0-	17574	3	1462	9	N	1329	1209	1			220
*02	18426	18376	-0-	-50	-0-	16997	3	1379	9	N	1254	1194	1			280
*03	20372	20372	-0-	-0-	-0-	18867	3	1505	9	N	1368	1465	1	1	8	182

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029 X	6038	-0-	-1991	-0-	676	1	4866	3	Y	451	386	1			316
						496	9									
11	7770 X	6121	-0-	-1649	-0-	740	1	4866	3	Y	468	554	1			230
						515	9									
12	8029 X	6561	-0-	-1468	-0-	775	1	5247	3	Y	490	555	1			165
						539	9									
01	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					165
02	7252 X	-0-	-0-	-7252	-0-					Y	-0-					165
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					165

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

10	5642 X	4909	-0-	-733	-0-	1196	1	3382	2	N	301	182	1			682
						331	9									
11	5730 X	4748	-0-	-982	-0-	1096	1	3278	2	N	340	173	1			849
						374	9									
12	5921 X	5493	-0-	-428	-0-	1488	1	3843	2	N	147	359	1			637
						162	9									
01	5921 X	4817	-0-	-1104	-0-	1785	1	2540	2	N	447	182	1			902
						492	9									
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	1965	1	3414	2	N	221	361	1			762
						243	9									
03	5487 X	4572	-0-	-915	-0-	1710	1	2662	2	N	182	542	1			402
						200	9									

VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

10	372 X	119	-0-	-253	-0-	42	1	77	2	N	-0-					292
11	360 X	167	-0-	-193	-0-	104	1	63	2	N	-0-					292
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	217	1	240	2	N	-0-					292
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					292
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					292
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					292

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

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

BLACK OWL (FRIO 4270) 08534 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 265582 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4255 - 4260

10	8773	3333	-0-	-5440	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	8490	639	-0-	-7851	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	8773	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	8773	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
02	3024 #	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-
03	3348 #	2825	-0-	-523	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

BLACK OWL (YEGUA 7500) 08534 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 263593 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7694 - 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
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					40
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					40
12	465 #	122	-0-	-343	-0-	122	2			N	-0-					40
01	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					40
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64294 #	34618	-0-	-29676	-0-	33984	2	634	9	N	576	559	1			354
11	62220 #	20588	-0-	-41632	-0-	20218	2	370	9	N	336	566	1			124
12	64294 #	12465	-0-	-51829	-0-	12208	2	257	9	N	234	186	1			172
01	38409 #	11158	-0-	-27251	-0-	10939	2	219	9	N	199					371
02	32284 #	10861	-0-	-21423	-0-	10632	2	229	9	N	208	188	1			391
*03	4264 R	4264	-0-	-0-	-0-	4180	2	84	9	N	76	185	1			282

BLACK OWL (YEGUA 7800) 08534 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BROWNSON HOME, INC. WELL #: 1 RRCID -> 212079 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7865 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
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
10	121017 R	121017	-0-	-0-	-0-	310	1	119145	2	N	1420	1594	1			319
						1562	9									
11	118830 #	110217	-0-	-8613	-0-	300	1	108560	2	N	1234	1228	1			325
						1357	9									
12	122791 #	120766	-0-	-2025	-0-	310	1	118899	2	N	1415	1346	1			394
						1557	9									
01	122791 #	120387	-0-	-2404	-0-	310	1	118608	2	N	1335	1404	1			325
						1469	9									
02	109526 R	109526	-0-	-0-	-0-	280	1	107964	2	N	1165	1062	1			428
						1282	9									
03	119412	118277	-0-	-1135	-0-	210	1	116623	2	N	1313	1410	1			331
						1444	9									

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
10	28985 X	23132	-0-	-5853	-0-	1242	1	21019	3	N	792	869	1			135
						871	9									
11	27210 X	21730	-0-	-5480	-0-	1202	1	19435	3	N	994	878	1			251
						1093	9									
12	27559 X	24382	-0-	-3177	-0-	1242	1	22064	3	N	978	1115	1			114
						1076	9									
01	26815 X	23005	-0-	-3810	-0-	1242	1	20769	3	N	904	944	1			74
						994	9									
02	23296 X	21591	-0-	-1705	-0-	1121	1	19641	3	N	754	731	1			97
						829	9									
03	24397 X	23413	-0-	-984	-0-	1242	1	21256	3	N	832	744	1			185
						915	9									

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 197826 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9520 - 9528

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BLEIBLERVILLE (10,070) 08862 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 180146 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10064 - 10074

10	8742 #	4920	-0-	-3822	-0-	4637	2	283	9	N	257	384	1			154
11	7890 #	3245	-0-	-4645	-0-	2969	2	276	9	N	251	385	1			20
12	6541 #	813	-0-	-5728	-0-	629	2	184	9	N	167	187	1			-0-
01	6541 #	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
02	5908 #	-0-	-0-	-5908	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	253	-0-	-26	-0-	235	2	18	9	N	16					109
11	270 #	225	-0-	-45	-0-	214	2	11	9	N	10					119
12	279 #	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					119
01	279 #	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					119
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					N	10					129
03	248 #	47	-0-	-201	-0-	22	2	25	9	N	23					152

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TEXAS FUEL COMPANY 845845
BLESSING D WELL #: 12 RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467

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

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

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

BLESSING (F-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

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

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING 14 UNIT OA WELL #: 47 RRCID -> 137970 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8131 - 8141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	163	1	14	9	N	13				119
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	665	1	20	9	N	18				137
12	558	N	21	-0-	-537	-0-	19	1	2	9	N	2				139
01	186	N	18	-0-	-168	-0-	14	1	4	9	N	4				143
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	5				148
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	131	1	95	2	N	-0-				148

BLESSING (F-15) 08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 8170

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING (FRIO 8430) 08871 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 200393 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8719 - 8724

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	344	1			335
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	326	359	1			302
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	353	1			290
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290					580
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	375	1			475
*03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	340	1			362

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 223952 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8594 - 8602

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	272	1			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING (8300 BLESSING) 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GULF EXPLORATION CORPORATION 338094
BLESSING -S- WELL #: 28 F RRCID -> 075199 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

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

BLESSING (8300 BLESSING) //CONT.// 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 80 F RRCID -> 047403 COMPL. DATE 09/13/1969 TOTAL DEPTH 8630 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 T RRCID -> 005348 COMPL. DATE 04/21/1941 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308

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

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLESSING -S- (PIERCE) WELL #: 84 RRCID -> 234210 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6950 - 6960

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

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-			145
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-			145
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1		N	-0-			145
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1		N	-0-			145
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-			145
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-			145

BLESSING, NE. (F-26) 08874 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HERMAN, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 168802 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	#	3436	-0-	-222	-0-	685	1	2661	2	N	82	7	8			192
							90	9									
11	3540	#	3279	-0-	-261	-0-	663	1	2566	2	N	45	172	1	7	8	58
							50	9									
12	3658	#	3385	-0-	-273	-0-	685	1	2612	2	N	80	8	8			130
							88	9									
01	3658	#	3254	-0-	-404	-0-	685	1	2473	2	N	87	14	8			203
							96	9									
02	3136	#	2841	-0-	-295	-0-	619	1	2161	2	N	55	185	1	8	8	65
							61	9									
03	3441	#	3057	-0-	-384	-0-	685	1	2298	2	N	67	2	8			130
							74	9									

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63085		46001	-0-	-17084	-0-	43411	2	621	4	N	1790	1744	0			385
							1969	9									
11	60120	#	38793	-0-	-21327	-0-	37718	2	176	4	N	817	809	0			393
							899	9									
12	62124	#	37625	-0-	-24499	-0-	35043	2	2582	9	N	2347	2509	0			231
01	59551	#	33717	-0-	-25834	-0-	31741	2	1976	9	N	1796	1634	0			393
02	46116	#	25928	-0-	-20188	-0-	24418	2	1510	9	N	1373	1456	0			310
*03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1	311	0			-0-

BLOCK 98-L 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L //CONT.// 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (MA-4A) 09564 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (SD-A) 09564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 L RRCID -> 188835 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690

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

BLOCK 368-L (MIOCENE B) 09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

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

STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

10	0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587

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

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

10	DLQ G-10	19925	-0-	19925	40951	310	1	19615	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	14658	-0-	14658	55609	291	1	14367	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55609					N	-0-					-0-
01	55609	-0-	-0-	-55609	-0-					N	-0-					-0-
02	7280	-0-	-0-	-7280	-0-					N	-0-					-0-
03	8060	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

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

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

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

BLUE BASIN (6100) 09745 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
MYATT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 247112 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8438 - 8472

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					612
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	348	1			595
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229	333	1			491
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218					709
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					727
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	173	1			623

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

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

BLUE MARSH (3800) 09860 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ADIRONDACK WELL #: 1 RRCID -> 218081 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3720 - 3724

10	6913 #	5254	-0-	-1659	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
11	6540 #	5323	-0-	-1217	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
12	6656 R	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2		N	-0-			-0-
01	6411 R	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2		N	-0-			-0-
02	5404 #	5331	-0-	-73	-0-	5331	2		N	-0-			-0-
03	6665 #	5804	-0-	-861	-0-	5804	2		N	-0-			-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HUNT OIL COMPANY 416330
DUNCAN A93 WELL #: 1 RRCID -> 210788 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15940 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24419 X	24419	-0-	-0-	-0-	1473	1	22946	2	Y	-0-					92
11	23255 X	23255	-0-	-0-	-0-	1414	1	21841	2	Y	-0-					92
12	23727 X	23727	-0-	-0-	-0-	1482	1	22245	2	Y	-0-					92
01	19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	1446	1	18453	2	Y	-0-					92
02	22064 X	19059	-0-	-3005	-0-	1351	1	17708	2	Y	-0-					92
03	INC G-10	20891	-0-	20891	20891	1506	1	19385	2	Y	-0-					92

DUNCAN A93 WELL #: 2 RRCID -> 212012 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 16891 PERF.16220 - 16818

10	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	2	Y	-0-					78
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y	-0-					78
12	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	68	1	1020	2	Y	-0-					78
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	66	1	840	2	Y	-0-					78
02	1736 X	691	-0-	-1045	-0-	49	1	642	2	Y	-0-					78
03	INC G-10	604	-0-	604	604	44	1	560	2	Y	-0-					78

DUNCAN A93 WELL #: 3 RRCID -> 215081 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 16975 PERF.16350 - 16841

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

10	3100 N	1774	-0-	-1326	3906	120	1	1652	2	Y	2					44
						2	9									
11	3000 N	1794	-0-	-1206	2700	194	1	1600	2	Y	-0-					44
12	3100 N	834	-0-	-2266	434	103	1	731	2	Y	-0-					44
01	2976 X	1251	-0-	-1725	-0-	179	1	1072	2	Y	-0-					44
02	2688 X	1797	-0-	-891	-0-	254	1	1525	2	Y	16					60
						18	9									
*03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	217	1	1150	2	Y	-0-	40	1			20

KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616

10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
11	3510 X	3335	-0-	-175	-0-	361	1	2974	2	Y	-0-					-0-
12	3627 X	3338	-0-	-289	-0-	411	1	2927	2	Y	-0-					-0-
01	3627 X	3115	-0-	-512	-0-	445	1	2670	2	Y	-0-					-0-
02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	531	1	3191	2	Y	-0-					-0-
*03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	488	1	2580	2	Y	1					1
						1	9									

CORMAN-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 212054 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15884 - 16661

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

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	1119	1	15416	2	Y	-0-					40
11	17310	X	16039	-0-	-1271	-0-	1737	1	14302	2	Y	-0-					40
12	17887	X	16276	-0-	-1611	-0-	2007	1	14269	2	Y	-0-					40
01	17887	X	16574	-0-	-1313	-0-	2371	1	14203	2	Y	-0-					40
02	15932	X	13836	-0-	-2096	-0-	1974	1	11862	2	Y	-0-					40
*03	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	2164	1	11437	2	Y	1	27	1			14
							1	9									

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

10	9114	X	6274	-0-	-2840	-0-	6270	2	4	9	Y	4					50
11	8820	X	6986	-0-	-1834	-0-	255	1	6731	2	Y	-0-					50
12	7657	X	6106	-0-	-1551	-0-	264	1	5842	2	Y	-0-					50
01	6355	X	5125	-0-	-1230	-0-	232	1	4893	2	Y	-0-					50
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	272	1	6684	2	Y	21					71
							23	9									
*03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	285	1	6002	2	Y	1	48	1			24
							1	9									

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

10	558	N	544	-0-	-14	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	105	-0-	-615	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	95	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	110	1	660	2	Y	-0-					-0-
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	96	1	504	2	Y	-0-					-0-

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

10	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	646	1	8897	2	Y	6					56
							7	9									
11	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	933	1	7687	2	Y	-0-					56
12	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	1028	1	7310	2	Y	-0-					56
01	9362	X	7895	-0-	-1467	-0-	1129	1	6766	2	Y	-0-					56
02	8456	X	7144	-0-	-1312	-0-	1018	1	6124	2	Y	2					58
							2	9									
*03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	812	1	4293	2	Y	8	38	1			28
							9	9									

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	43	1	588	2	Y	4					24
							4	9									
11	780	N	6	-0-	-774	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					24
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	72	1	508	2	Y	-0-					24
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	110	1	661	2	Y	-0-					24
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	131	1	787	2	Y	28					52
							31	9									
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	113	1	599	2	Y	2	35	1			19
							2	9									

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

10	1705	N	1142	-0-	-563	-0-	25	1	1098	2	N	17				47
							19	9								
11	1350	N	774	-0-	-576	-0-	18	1	756	2	N	-0-				47
12	2108	N	407	-0-	-1701	-0-	11	1	395	2	N	1				48
							1	9								
01	1147	N	190	-0-	-957	-0-	175	2	15	9	N	14				62
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	12	1	523	2	N	7				69
							8	9								
03	403	N	260	-0-	-143	-0-	7	1	250	2	N	3				72
							3	9								

QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13240 - 13246

10	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	285	1	12306	2	N	258	201	1		287
							284	9								
11	10590	X	7899	-0-	-2691	-0-	182	1	7524	2	N	175	189	1		273
							193	9								
12	10943	X	7362	-0-	-3581	-0-	204	1	7035	2	N	112	195	1		190
							123	9								
01	10943	X	2976	-0-	-7967	-0-	2907	2	69	9	N	63				253
02	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	268	1	11483	2	N	250	383	1		120
							275	9								
*03	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	303	1	10763	2	N	222	202	1		140
							244	9								

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

10	2387	N	1019	-0-	-1368	-0-	1019	2			N	-0-				93
11	2310	N	444	-0-	-1866	-0-	443	2	1	9	N	1				94
12	1798	N	389	-0-	-1409	-0-	386	2	3	9	N	3				97
01	1023	N	663	-0-	-360	-0-	663	2			N	-0-				97
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3				100
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4				104

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898

10	DLQ G-10		73591	-0-	73591	137569	71510	3	2081	9	N	1892	1892	0		-0-
11	204146	X	66577	-0-	-137569	-0-	64631	3	1946	9	N	1769	1769	0		-0-
12	60825	X	60825	-0-	-0-	-0-	59201	3	1624	9	N	1476	1476	0		-0-
01	35557	X	13183	-0-	-22374	-0-	12769	3	414	9	N	376	376	0		-0-
02	32116	X	-0-	-0-	-32116	-0-					N	-0-				-0-
03	35557	X	-0-	-0-	-35557	-0-					N	-0-				-0-

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 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
10	62336 X	62336	-0-	-0-	-0-	1910	1	58035	2	N	2174	2340	1			240
						2391	9									
11	46260 X	38946	-0-	-7314	-0-	1185	1	36296	2	N	1332	1116	1			456
						1465	9									
12	50714 X	50714	-0-	-0-	-0-	1336	1	47487	2	N	1719	2069	1			106
						1891	9									
01	47802 X	13002	-0-	-34800	-0-	365	1	12149	2	N	444	174	1			376
						488	9									
02	58072 X	58072	-0-	-0-	-0-	1619	1	54293	2	N	1964	1817	1			523
						2160	9									
03	62341 X	62169	-0-	-172	-0-	1897	1	58029	2	N	2039	2086	1			476
						2243	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82615	12797	-0-	-69818	-0-	1266	1	9593	2	N	1762	1658	1			507
						1938	9									
11	29310 #	11092	-0-	-18218	-0-	1243	1	8302	2	N	1406	1666	1			247
						1547	9									
12	24769 #	9979	-0-	-14790	-0-	1355	1	7294	2	N	1209	919	1			537
						1330	9									
01	20894 #	6780	-0-	-14114	-0-	1049	1	4798	2	N	848	1105	1			280
						933	9									
02	15372 #	8236	-0-	-7136	-0-	2080	1	5145	2	N	919	732	1			467
						1011	9									
03	11780	8546	-0-	-3234	-0-	2101	1	5618	2	N	752	736	1			483
						827	9									

BOBCAT RUN, S. (YEGUA) 10074 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 249156 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 17849 PERF.16757 - 17358

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211

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

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER) 10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BON WEIR (10,600 WILCOX) 10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 157487 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11599 PERF.10600 - 10630

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

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 203389 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11617 PERF.10638 - 10648

10	527 N	227	-0-	-300	-0-	227	2			N	-0-					62
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	551	2	25	9	N	23					85
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	681	2	76	9	N	69					154
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15					169
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13	9	N	12					181
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	3					184

BON WEIR (11,100) 10385 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KUHNERT WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176

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

BONUS (4050) 10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMAN -A- WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019

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

BONUS (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

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

BONUS (FRIO) 10509 358 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WYNN G. U. WELL #: 4 RRCID -> 193205 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4450 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2011 - PLUGGED 02/18/11

WYNN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193530 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3694 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2011 - PLUGGED 05/06/11

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 202987 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF. 4640 - 4645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 01/04/12

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMANN WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596 X	2070	-0-	-1526	-0-	262	1	1808	2	Y	-0-					-0-
11	3480 X	2655	-0-	-825	-0-	325	1	2330	2	Y	-0-					-0-
12	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	564	1	3744	2	Y	-0-					-0-
01	3255 X	2295	-0-	-960	-0-	256	1	2039	2	Y	-0-					-0-
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	334	1	2178	2	Y	-0-					-0-
03	3813 X	1066	-0-	-2747	-0-	165	1	901	2	Y	-0-					-0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154 X	3574	-0-	-580	-0-	438	1	3018	2	Y	107					248
						118	9									
11	4020 X	3279	-0-	-741	-0-	392	1	2811	2	Y	69					317
						76	9									
12	3782 X	2659	-0-	-1123	-0-	338	1	2241	2	Y	73	190	1			200
						80	9									
01	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	375	1	2992	2	Y	110					310
						121	9									
02	3416 X	2629	-0-	-787	-0-	336	1	2191	2	Y	93	188	1			215
						102	9									
*03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	557	1	3051	2	Y	68					283
						75	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
10	2511 N	1556	-0-	-955	-0-	310	1	1244	2	N	2					75
						2	9									
11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	300	1	2467	2	N	7					82
						8	9									
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	310	1	2606	2	N	20					102
						22	9									
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	310	1	2490	2	N	14					116
						15	9									
02	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	280	1	2441	2	N	-0-					116
03	2945 N	2450	-0-	-495	-0-	10	1	2423	2	N	15					131
						17	9									

BONUS (YEGUA 7500) 10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEYNE WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470

10	248 N	211	-0-	-37	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	1496	-0-	1496	1496	1496	3			Y	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1496					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 5 RRCID -> 216700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7414 - 7614

10	3317 #	2738	-0-	-579	-0-	223	1	2504	3	N	10	10	8					161
						11	9											
11	2760 #	2638	-0-	-122	-0-	215	1	2416	3	N	6	6	8					161
						7	9											
12	2852 #	2723	-0-	-129	-0-	229	1	2492	3	N	2	2	8					161
						2	9											
01	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	227	1	2591	3	N	4	4	8					161
						4	9											
02	2492 #	2386	-0-	-106	-0-	198	1	2148	3	N	36	78	1	21	8			98
						40	9											
03	2728 #	2623	-0-	-105	-0-	211	1	2376	3	N	33	30	8					101
						36	9											

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	24	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	26	1	140	2	Y	-0-					-0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670

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

WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673

10	3999	X	2978	-0-	-1021	-0-	377	1	2601	2	Y	-0-					137
11	3090	X	2047	-0-	-1043	-0-	250	1	1797	2	Y	-0-					137
12	3193	X	1299	-0-	-1894	-0-	170	1	1129	2	Y	-0-					137
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	449	1	3582	2	Y	-0-					137
02	2688	X	1968	-0-	-720	-0-	262	1	1706	2	Y	-0-					137
03	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	364	1	1994	2	Y	-0-					137

BONUS, S.E. (EAST BERNARD) 10518 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANELIA WELL #: 1 T RRCID -> 106680 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3600) 10518 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 204053 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1161					Y	NO RPT					-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

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

PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735

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

KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322

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

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

10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2		N	-0-			-0-
11	7440 X	3176	-0-	-4264	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
12	5580 X	3507	-0-	-2073	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	3303	-0-	-2215	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-				N	NO RPT			-0-
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
MAHALITIC, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 234822 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4222 - 4224

10	861 X	-0-	-0-	-861	-0-				N	-0-			-0-
11	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600) //CONT.// 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

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

BONUS, S.E. (7100) 10518 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS,DANIELA WELL #: 4C RRCID -> 119119 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

10	7750	3591	-0-	-4159	-0-	304	1	3257	3	Y	27					65
						30	9									
11	8008	8008	-0-	-0-	-0-	590	1	7377	3	Y	37	65	1			37
						41	9									
12	9173	9173	-0-	-0-	-0-	818	1	8313	3	Y	38					75
						42	9									
01	7750	8409	-0-	659	659	730	1	7657	3	Y	20					95
						22	9									
02	7000	7037	-0-	37	696	614	1	6398	3	Y	23	1	8			117
						25	9									
*03	7352 R	6656	-0-	-696	-0-	579	1	5960	3	Y	106	163	1	4	8	56
						117	9									

BONUS, S.E. (7400) 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 103887 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398

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

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	49	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	47	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	50	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	54	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	131	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	139	1	1492	2	Y	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	147	1	1473	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	147	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	102	-0-	-1354	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

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

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

10	589	N	587	-0-	-2	-0-	49	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	50	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	54	1	514	2	Y	-0-					-0-
*02	532	N	474	-0-	-58	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	153	1	1688	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	130	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	162	1	1627	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	134	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	47	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	45	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	49	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
TRANS TEXAS BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 193381 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5325 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

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

BONUS, SW. (WILCOX) 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	474	1	5209	2	Y	160	131	1			81
							176	9									
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	455	1	4886	2	Y	159	179	1			61
							175	9									
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	492	1	4931	2	Y	156	137	1			80
							172	9									
01	5549	X	5396	-0-	-153	-0-	496	1	4734	2	Y	151	181	1			50
							166	9									
02	5012	X	4761	-0-	-251	-0-	4606	3	155	9	Y	141	128	1			63
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					63

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	5983	X	5670	-0-	-313	-0-	459	1	5046	2	Y	150	123	1			76
							165	9									
11	5790	X	5444	-0-	-346	-0-	449	1	4819	2	Y	160	175	1			61
							176	9									
12	5983	X	5376	-0-	-607	-0-	472	1	4731	2	Y	157	138	1			80
							173	9									
01	5704	X	5082	-0-	-622	-0-	466	1	4442	2	Y	158	185	1			53
							174	9									
02	5152	X	4686	-0-	-466	-0-	4533	3	153	9	Y	139	129	1			63
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					63

KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 13652 PERF.11490 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	457	1	5022	2	Y	156	133	1			79
							172	9									
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	443	1	4755	2	Y	154	174	1			59
							169	9									
12	5425	X	5045	-0-	-380	-0-	443	1	4439	2	Y	148	131	1			76
							163	9									
01	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	456	1	4353	2	Y	149	175	1			50
							164	9									
02	4900	X	4727	-0-	-173	-0-	4575	3	152	9	Y	138	126	1			62
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					62

KRUEGER WELL #: 10 RRCID -> 189059 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	X	8660	-0-	-144	-0-	705	1	7753	2	Y	184	156	1			93
							202	9									
11	8520	X	8307	-0-	-213	-0-	692	1	7432	2	Y	166	195	1			64
							183	9									
12	8804	X	7068	-0-	-1736	-0-	625	1	6267	2	Y	160	142	1			82
							176	9									
01	8804	X	6909	-0-	-1895	-0-	639	1	6093	2	Y	161	189	1			54
							177	9									
02	7952	X	5492	-0-	-2460	-0-	5331	3	161	9	Y	146	135	1			65
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					65

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WYNN G. U. WELL #: 1 RRCID -> 186903 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12483 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2012 - PLUGGED 02/20/12

WYNN G. U. WELL #: 2 RRCID -> 186906 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 13855 PERF.12760 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

WYNN, JOHN T. WELL #: 1 RRCID -> 191202 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 14513 PERF.11699 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
OBENHAUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171196 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	103	1	2505	2	N	3					174
							3	9									
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	102	1	2319	2	N	39					213
							43	9									
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	47	1	1167	2	N	38	195	1			56
							42	9									
*01	1705	N	389	-0-	-1316	-0-	16	1	373	2	N	-0-					56
02	1540	N	187	-0-	-1353	-0-	7	1	180	2	N	-0-					56
03	1271	N	549	-0-	-722	-0-	20	1	529	2	N	-0-					56

SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839

10	496	N	151	-0-	-345	-0-	6	1	145	2	N	-0-					197
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-					197
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					197
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-					197
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					197
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-					197

GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

10	15841	X	13416	-0-	-2425	-0-	526	1	12794	2	N	87	181	1			51
							96	9									
11	15330	X	9683	-0-	-5647	-0-	404	1	9223	2	N	51					102
							56	9									
12	15841	X	12063	-0-	-3778	-0-	465	1	11522	2	N	69					171
							76	9									
01	15593	X	13400	-0-	-2193	-0-	515	1	12784	2	N	92	180	1			83
							101	9									
*02	14000	X	10667	-0-	-3333	-0-	416	1	10171	2	N	73					156
							80	9									
*03	DLQ G-10		13145	-0-	13145	13145	481	1	12581	2	N	75	182	1			49
							83	9									

GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

10	4867	X	4098	-0-	-769	-0-	159	1	3882	2	N	52					142
							57	9									
11	4020	X	3965	-0-	-55	-0-	164	1	3750	2	N	46					188
							51	9									
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	152	1	3768	2	N	47	185	1			50
							52	9									
01	4464	X	3774	-0-	-690	-0-	144	1	3575	2	N	50					100
							55	9									
02	3696	X	3057	-0-	-639	-0-	118	1	2886	2	N	48					148
							53	9									
*03	DLQ G-10		4015	-0-	4015	4015	146	1	3813	2	N	51	182	1			17
							56	9									

SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

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

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
GLAZE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178543 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10294 - 11528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

10	15655 X	13024	-0-	-2631	-0-	510	1	12435	2	N	72					181
						79	9									
11	14190 X	13755	-0-	-435	-0-	575	1	13107	2	N	66	176	1			71
						73	9									
12	14663 X	14558	-0-	-105	-0-	562	1	13937	2	N	54					125
						59	9									
01	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	660	1	16400	2	N	68					193
						75	9									
02	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	580	1	14189	2	N	58	179	1			72
						64	9									
*03	15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	554	1	14473	2	N	50					122
						55	9									

REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

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

SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	144	1	3497	2	N	53	191	1			50
						58	9									
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	165	1	3761	2	N	60					110
						66	9									
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	155	1	3845	2	N	50					160
						55	9									
01	3038 X	2595	-0-	-443	-0-	99	1	2468	2	N	25					185
						28	9									
02	2744 X	1769	-0-	-975	-0-	68	1	1673	2	N	25					210
						28	9									
*03	3038 X	904	-0-	-2134	-0-	34	1	869	2	N	1	196	1			15
						1	9									

SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

10	155 N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-					170
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					170
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					170
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					170
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	5	1	123	2	N	-0-					170
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	2	N	-0-					170

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2491	-0-	-516	-0-	96	1	2333	2	N	56					148
							62	9									
11	2910	X	2399	-0-	-511	-0-	98	1	2235	2	N	60					208
							66	9									
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	102	1	2542	2	N	48	178	1			78
							53	9									
01	3007	X	2527	-0-	-480	-0-	95	1	2358	2	N	67					145
							74	9									
*02	2716	X	2426	-0-	-290	-0-	92	1	2270	2	N	58					203
							64	9									
03	2697	X	2389	-0-	-308	-0-	86	1	2236	2	N	61	176	1			88
							67	9									

KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 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
10	2387	N	2164	-0-	-223	-0-	84	1	2055	2	N	23					68
							25	9									
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	96	1	2173	2	N	27					95
							30	9									
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	84	1	2108	2	N	25					120
							28	9									
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	85	1	2108	2	N	28					148
							31	9									
*02	2156	N	1803	-0-	-353	-0-	70	1	1701	2	N	29					177
							32	9									
03	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	74	1	1932	2	N	23	160	1			40
							25	9									

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
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	434	1	4268	2	Y	330	236	1			152
							363	9									
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	425	1	3869	2	Y	138	160	1			130
							152	9									
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	384	1	3544	2	Y	207	246	1			91
							228	9									
*01	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	389	1	3710	2	Y	205	243	1			53
							226	9									
02	3920	X	3887	-0-	-33	-0-	316	1	3345	2	Y	205	152	1			106
							226	9									
*03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	283	1	3706	2	Y	312	315	1			103
							343	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	72	1	715	2	Y	39	31	1			18
							43	9									
11	840	N	719	-0-	-121	-0-	69	1	631	2	Y	17	19	1			16
							19	9									
12	837	N	709	-0-	-128	-0-	69	1	636	2	Y	4	18	1			2
							4	9									
*01	837	N	596	-0-	-241	-0-	56	1	531	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	47	1	496	2	Y	49	26	1			25
							54	9									
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	48	1	630	2	Y	37	50	1			12
							41	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	44	1	398	2	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	40	1	368	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	40	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	Y	-0-					-0-

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	487	1	4790	2	Y	402	293	1			185
							442	9									
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	527	1	4794	2	Y	172	195	1			162
							189	9									
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	526	1	4852	2	Y	243	298	1			107
							267	9									
*01	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	510	1	4872	2	Y	259	299	1			67
							285	9									
02	4984	X	4767	-0-	-217	-0-	387	1	4097	2	Y	257	191	1			133
							283	9									
*03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	361	1	4741	2	Y	368	380	1			121
							405	9									

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	356	1	8681	2	N	61					200
							67	9									
11	5250	X	1464	-0-	-3786	-0-	62	1	1398	2	N	4					204
							4	9									
12	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	288	1	7137	2	N	41					245
							45	9									
*01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	341	1	8472	2	N	79	192	1			132
							87	9									
*02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	262	1	6408	2	N	47					179
							52	9									
*03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	385	1	10060	2	N	80	189	1			70
							88	9									

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

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

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	15	10	1			5
							17	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	804	-0-	-560	-0-	800	2	4	9	N	4					188
11	960	N	208	-0-	-752	-0-	202	2	6	9	N	5					193
12	837	N	576	-0-	-261	-0-	570	2	6	9	N	5					198
*01	806	N	573	-0-	-233	-0-	559	2	14	9	N	13					211
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5					216
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	480	2	8	9	N	7					223

SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	2	N	-0-					14
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	-0-					14
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	N	-0-					14
01	527	N	422	-0-	-105	-0-	16	1	406	2	N	-0-					14
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	2	N	-0-					14
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	N	-0-					14

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	27	1	266	2	Y	18	12	1			8
							20	9									
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	17	1	153	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	375	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	42	1	406	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	21	13	1			11
							23	9									
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	4	14	1			1
							4	9									

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
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	2	N	-0-					15
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					15
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					15
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					15
*02	168	N	42	-0-	-126	-0-	1	1	41	2	N	-0-					15
*03	186	N	122	-0-	-64	-0-	4	1	118	2	N	-0-					15

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
10	5921	X	5258	-0-	-663	-0-	207	1	5027	2	N	22					137
							24	9									
11	5640	X	4934	-0-	-706	-0-	207	1	4699	2	N	25					162
							28	9									
12	5518	X	4918	-0-	-600	-0-	189	1	4709	2	N	18					180
							20	9									
01	6386	X	4788	-0-	-1598	-0-	184	1	4571	2	N	30					210
							33	9									
02	4956	X	4418	-0-	-538	-0-	173	1	4231	2	N	13					223
							14	9									
*03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	176	1	4603	2	N	21	187	1			57
							23	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16492	X	14663	-0-	-1829	-0-	569	1	13857	2	N	215	194	1			164
							237	9									
11	15450	X	14661	-0-	-789	-0-	607	1	13825	2	N	208	193	1			179
							229	9									
12	15469	X	14143	-0-	-1326	-0-	539	1	13369	2	N	214	193	1			200
							235	9									
01	17422	X	14482	-0-	-2940	-0-	552	1	13699	2	N	210	194	1			216
							231	9									
02	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	545	1	13336	2	N	194	190	1			220
							213	9									
*03	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	517	1	13508	2	N	202	193	1			229
							222	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
10	15283	X	12858	-0-	-2425	-0-	503	1	12263	2	N	84	184	1			17
							92	9									
11	14640	X	12290	-0-	-2350	-0-	512	1	11689	2	N	81					98
							89	9									
12	13454	X	10696	-0-	-2758	-0-	411	1	10209	2	N	69					167
							76	9									
*01	15965	X	10189	-0-	-5776	-0-	391	1	9710	2	N	80	179	1			68
							88	9									
*02	12208	X	7959	-0-	-4249	-0-	310	1	7579	2	N	64					132
							70	9									
*03	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	458	1	11970	2	N	124	181	1			75
							136	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 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
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	451	3	N	7					75
							8	9									
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	37	1	411	3	N	1					76
							1	9									
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	N	6					82
							7	9									
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	36	1	415	3	N	3					85
							3	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	685	3	N	6	1	8			90
							7	9									
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	77	1	863	3	N	28	11	8			107
							31	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9331	X	7937	-0-	-1394	-0-	646	1	7268	3	N	21	1	8			167
							23	9									
11	8910	X	7356	-0-	-1554	-0-	600	1	6739	3	N	15	1	8			181
							17	9									
12	8773	X	8130	-0-	-643	-0-	682	1	7419	3	N	26					207
							29	9									
01	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	698	1	7968	3	N	29	191	1			45
							32	9									
02	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	615	1	6681	3	N	29	4	8			70
							32	9									
*03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	662	1	7450	3	N	31	7	8			94
							34	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	294	1	3307	3	N	19	4	8			197
							21	9									
11	4050	X	3616	-0-	-434	-0-	294	1	3301	3	N	19	184	1	3	8	29
							21	9									
12	3937	X	2865	-0-	-1072	-0-	240	1	2612	3	N	12	1	8			40
							13	9									
01	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	296	1	3374	3	N	22	2	8			60
							24	9									
02	3388	X	2115	-0-	-1273	-0-	177	1	1917	3	N	19	9	8			70
							21	9									
03	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	256	1	2885	3	N	23	12	8			81
							25	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

10	1705	N	455	-0-	-1250	-0-	37	1	417	3	N	1	1	8			162
							1	9									
11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	83	1	929	3	N	3	3	8			162
							3	9									
12	775	N	597	-0-	-178	-0-	50	1	546	3	N	1	1	8			162
							1	9									
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	67	1	765	3	N	2	2	8			162
							2	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	109	1	1189	3	N	44	155	1	16	8	35
							48	9									
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	68	1	765	3	N	16	16	8			35
							18	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621

10	2945	X	2296	-0-	-649	-0-	182	1	2046	3	N	62	4	8			107
							68	9									
11	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	186	1	2092	3	N	65	3	8			169
							72	9									
12	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	206	1	2237	3	N	65	196	1	1	8	37
							72	9									
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	199	1	2267	3	N	74	2	8			109
							81	9									
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	194	1	2109	3	N	78	13	8			174
							86	9									
03	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	182	1	2044	3	N	72	20	8			226
							79	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	116	1			13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEARN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178593 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11466 - 12792

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					131
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					131
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					147

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4495	X	3877	-0-	-618	-0-	848	1	2975	3	Y	49	1	8			105
							54	9									
11	4350	X	3298	-0-	-1052	-0-	704	1	2538	3	Y	51	1	8			155
							56	9									
12	4495	X	3448	-0-	-1047	-0-	379	1	3028	3	Y	37	1	8			191
							41	9									
01	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	301	1	3153	3	Y	58	189	1	3	8	57
							64	9									
02	4060	X	3219	-0-	-841	-0-	276	1	2874	3	Y	63	13	8			107
							69	9									
*03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	444	1	3389	3	Y	80	23	8			164
							88	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
10	7688	X	6005	-0-	-1683	-0-	508	1	5436	3	Y	55	15	8			137
							61	9									
11	6870	X	6371	-0-	-499	-0-	467	1	5840	3	Y	58	9	8			186
							64	9									
12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	593	1	6022	3	Y	89	195	1	3	8	77
							98	9									
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	557	1	5834	3	Y	67	8	8			136
							74	9									
02	5936	X	4147	-0-	-1789	-0-	357	1	3722	3	Y	62	29	8			169
							68	9									
03	6727	X	5300	-0-	-1427	-0-	461	1	4741	3	Y	89	40	8			218
							98	9									

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
10	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	338	1	3618	3	Y	102	193	1	1	8	117
							112	9									
11	4140	X	3960	-0-	-180	-0-	285	1	3557	3	Y	107					224
							118	9									
12	4216	X	4102	-0-	-114	-0-	357	1	3623	3	Y	111	193	1			142
							122	9									
01	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	339	1	3555	3	Y	112					254
							123	9									
02	3808	X	3368	-0-	-440	-0-	286	1	2977	3	Y	95	193	1			156
							105	9									
03	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	326	1	3354	3	Y	116	194	1	3	8	75
							128	9									

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 180715 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	5350	-0-	-540	-0-	446	1	4768	3	Y	124	192	1	4	8	144
							136	9									
11	5160	X	4959	-0-	-201	-0-	358	1	4470	3	Y	119	177	1	2	8	84
							131	9									
12	5425	X	5218	-0-	-207	-0-	456	1	4627	3	Y	123	1	8			206
							135	9									
01	5425	X	4994	-0-	-431	-0-	423	1	4431	3	Y	127	180	1	2	8	151
							140	9									
02	4900	X	4266	-0-	-634	-0-	363	1	3776	3	Y	115	193	1	9	8	64
							127	9									
03	5363	X	4779	-0-	-584	-0-	411	1	4226	3	Y	129	14	8			179
							142	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 3 RRCID -> 180812 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	4981	-0-	-723	-0-	422	1	4513	3	Y	42	14	8			214
							46	9									
11	5250	X	4597	-0-	-653	-0-	337	1	4219	3	Y	37	185	1	7	8	59
							41	9									
12	4960	X	3769	-0-	-1191	-0-	332	1	3376	3	Y	55	2	8			112
							61	9									
01	4991	X	2638	-0-	-2353	-0-	228	1	2388	3	Y	20	4	8			128
							22	9									
02	4508	X	2294	-0-	-2214	-0-	198	1	2061	3	Y	32	19	8			141
							35	9									
03	4991	X	1662	-0-	-3329	-0-	147	1	1511	3	Y	4	4	8			141
							4	9									

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180840 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478

10	1581	N	637	-0-	-944	-0-	52	1	561	3	Y	22	1	8			171
							24	9									
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	93	1	1164	3	Y	52	1	8			222
							57	9									
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	121	1	1229	3	Y	45	195	1			72
							50	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	107	1	1120	3	Y	53	1	8			124
							58	9									
02	1232	N	1160	-0-	-72	-0-	97	1	1015	3	Y	44	4	8			164
							48	9									
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	127	1	1308	3	Y	67	10	8			221
							74	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	242	1	2585	3	Y	22	8	8			54
							24	9									
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	175	1	2183	3	Y	40	4	8			90
							44	9									
12	2449	X	2338	-0-	-111	-0-	206	1	2088	3	Y	40	1	8			129
							44	9									
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	205	1	2147	3	Y	25	5	8			149
							28	9									
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	211	1	2198	3	Y	38	25	8			162
							42	9									
03	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	222	1	2290	3	Y	34	24	8			172
							37	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	627	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	56	1	696	3	Y	1	32	1			6
							1	9									
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	81	1	819	3	Y	2					8
							2	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	Y	3	3	8			8
							3	9									
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	3	20	9	Y	18	18	8			8
*03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	80	1	822	3	Y	29	9	1	24	8	4
							32	9									

SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 182536 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12613 - 12663

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

10	620	N	138	-0-	-482	-0-	11	1	121	3	Y	5					115
							6	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	Y	54					169
							59	9									
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	55					224
							61	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	539	3	Y	66	195	1			95
							73	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	Y	59					154
							65	9									
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	49	1	504	3	Y	66	186	1			34
							73	9									

ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	435	3	Y	12	12	8			111
							13	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	8	94	1	8	8	17
							9	9									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	506	3	Y	6	1	8			22
							7	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	544	3	Y	5	3	8			24
							6	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	592	3	Y	11	11	8			24
							12	9									
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	Y	17	18	1	17	8	6
							19	9									

ROCKING "M" WELL #: 2 RRCID -> 184342 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12858 PERF.10452 - 12719

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	347	1	3718	3	Y	161	22	8			236
							177	9									
11	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	277	1	3466	3	Y	146	188	1	13	8	181
							161	9									
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	365	1	3704	3	Y	142	196	1	5	8	122
							156	9									
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	353	1	3698	3	Y	151	193	1	10	8	70
							166	9									
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	322	1	3358	3	Y	175	49	8			196
							193	9									
03	4247	X	4173	-0-	-74	-0-	350	1	3600	3	Y	203	196	1	71	8	132
							223	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	436	3	N	6	4	8			75
							7	9									
11	630	N	263	-0-	-367	-0-	21	1	238	3	N	4	1	8			78
							4	9									
12	465	N	9	-0-	-456	-0-	1	1	8	3	N	-0-					78
01	496	N	37	-0-	-459	-0-	3	1	34	3	N	-0-					78
02	252	N	43	-0-	-209	-0-	4	1	39	3	N	-0-					78
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	N	22	7	8			93
							24	9									

BOSWELL CREEK (FRIO 3100) 10760 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MONEYWORT WELL #: 1 RRCID -> 215683 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3092 - 3101

10	1860	#	245	-0-	-1615	-0-	245	2	N	-0-			-0-
11	750	#	340	-0-	-410	-0-	340	2	N	-0-			-0-
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	930	1	16	3	N	25					247
							28	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	506	1	90	3	N	-0-					247
12	775	N	206	-0-	-569	-0-	155	1	34	3	N	15					262
							17	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1210	1	225	3	N	-0-					262
02	560	N	112	-0-	-448	-0-	47	1	65	3	N	-0-					262
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					262

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					77
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	93	1	17	3	Y	7	60	1			24
							8	9									
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	208	1	46	3	Y	17					41
							19	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					88
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	39	1	57	3	Y	3					91
							3	9									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					91

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					136
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	304	1	54	3	Y	30	120	1			46
							33	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	567	1	127	3	Y	23					69
							25	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					102
02	364	N	98	-0-	-266	-0-	40	1	56	3	Y	2					104
							2	9									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					104

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
10	5642	#	4788	-0-	-854	-0-	1341	1	3447	2	N	-0-					392
11	5460	#	5008	-0-	-452	-0-	1490	1	3405	2	N	103	393	1			102
							113	9									
12	5642	#	5337	-0-	-305	-0-	1391	1	3929	2	N	15					117
							17	9									
01	5208	#	4474	-0-	-734	-0-	1493	1	2970	2	N	10					127
							11	9									
02	4974	R	4974	-0-	-0-	-0-	1394	1	3574	2	N	5					132
							6	9									
03	5332	#	4852	-0-	-480	-0-	1543	1	3292	2	N	15					147
							17	9									

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
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
*10	38346	R	38346	-0-	-0-	-0-	33025	3	5321	9	N	4837	4801	1			516
*11	39668	R	39668	-0-	-0-	-0-	34199	2	5469	9	N	4972	4776	1			712
*12	37880	R	37880	-0-	-0-	-0-	32868	2	5012	9	N	4556	4452	1			816
*01	36564	R	36564	-0-	-0-	-0-	31878	2	4686	9	N	4260	4274	1			802
*02	30721	R	30721	-0-	-0-	-0-	26928	2	3793	9	N	3448	3548	1			702
*03	42842		31945	-0-	-10897	-0-	28036	2	3909	9	N	3554	3599	1			657

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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
S.T. 446-L SW WELL #: 3 RRCID -> 146961 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6588 - 6626

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

BRAZOS BEND (YEGUA) 11618 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
MOORE WELL #: RRCID -> 195315 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7838 - 7848

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2010

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442

10	14477	13898	-0-	-579	-0-	1458	1	12440	2	N	-0-	2	0			-0-
11	14010	13073	-0-	-937	-0-	1250	1	11821	2	N	2					2
						2	9									
12	14477	13587	-0-	-890	-0-	1678	1	11909	2	N	-0-					2
01	14477	12793	-0-	-1684	-0-	12780	2	13	9	N	12	11	0			3
02	14308	14308	-0-	-0-	-0-	3566	1	10723	2	N	17	17	0			3
						19	9									
03	13268	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					3

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) 11667 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 156949 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257

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

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4022 L RRCID -> 040895 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

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

440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

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

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552

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

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021

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

BRAZOS BLOCK 440(-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 040826 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440 L UNIT (NW) WELL #: 4022 U RRCID -> 061034 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
440-L UNIT WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

440-L UNIT WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

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

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362

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

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962

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

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) //CONT.// 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) 11694 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
BRAZOS BLOCK 479-L WELL #: 2 RRCID -> 162016 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC 216456
JULIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 179226 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053

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

DFG OIL & GAS, LLC 216726
NURSERY WELL #: 2 RRCID -> 180990 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 1799 - 1803

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

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188467 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 1173 - 1186

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

ENERTECH RESOURCES, INC. 253153
BESSIE CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198288 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 911 - 916

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
LEWIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 178816 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2371 - 2373

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

HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

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

MCCORMICK WELL #: 33 RRCID -> 224266 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 1870 - 1873

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

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

STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

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

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

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

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

KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

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

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

LITMAN WELL #: 5 RRCID -> 182311 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1975 - 1995

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375

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

SWEENEY WELL #: 3 RRCID -> 182411 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2305 - 2314

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

PATTISON WELL #: 1 RRCID -> 189177 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2026 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

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

WANDER, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 200385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDO WELL #: 12 RRCID -> 207706 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375
WEIDO WELL #: 10 RRCID -> 208032 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354

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

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

BOSTICK, DAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 235494 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880

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

WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

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

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
LOW BURGHER WELL #: 2 RRCID -> 202083 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2198 - 2200

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537

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

KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117

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

KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

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

R.T.C. RESOURCES, L.P. 687019
SODOLAK, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 213864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 1780 - 1785

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

SODOLAK, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 219434 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1708 - 1734

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
STANOTEX, LLC 813990
WEIDO WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
MC CORMICK WELL #: 6 RRCID -> 179994 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2860 - 2865

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCORMICK WELL #: 13 RRCID -> 185064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968

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

MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268

10	0 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS PETROLEUM CORPORATION 658364
MINNS WELL #: 1 RRCID -> 180262 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2110 - 2150

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

BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND) 12367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ATCO PROD. CO., INC. 036050
CRTI/MCCLEOD-GILBERT 1ST CITY WELL #: 1 RRCID -> 128868 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9196 - 9324

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

BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND) //CONT.// 12367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ATCO PROD. CO., INC. //CONT.// 036050
MCLEOD, GILBERT-1ST CITY WELL #: 2 RRCID -> 156978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8322 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

10	713 X	431	-0-	-282	-0-	423	2	8	9	N	7					125
11	660 X	557	-0-	-103	-0-	547	2	10	9	N	9					134
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7					141
01	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					141
02	532 X	239	-0-	-293	-0-	239	2			N	-0-					141
03	589 X	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					141

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

10	5301 X	5210	-0-	-91	-0-	5112	2	98	9	N	89	175	1			121
11	5130 X	3887	-0-	-1243	-0-	3855	2	32	9	N	29					150
12	5549 X	3806	-0-	-1743	-0-	3769	2	37	9	N	34					184
01	5549 X	4985	-0-	-564	-0-	4942	2	43	9	N	39					223
02	5012 X	3252	-0-	-1760	-0-	3219	2	33	9	N	30	189	1			64
*03	5208 X	4757	-0-	-451	-0-	4701	2	56	9	N	51					115

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

10	837 N	794	-0-	-43	-0-	786	2	8	9	N	7					46
11	1020 N	862	-0-	-158	-0-	850	2	12	9	N	11					57
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	N	8					65
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	N	9					74
02	812 N	390	-0-	-422	-0-	380	2	10	9	N	9					83
03	1116 N	795	-0-	-321	-0-	783	2	12	9	N	11					94

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1269	2	22	9	N	20					52
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1254	2	149	9	N	135	172	1			15
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1241	2	55	9	N	50					65
01	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1141	2	22	9	N	20					85
02	1316 N	1220	-0-	-96	-0-	1214	2	6	9	N	5					90
03	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1226	2	11	9	N	10					100

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
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
10	6014	X	4674	-0-	-1340	-0-	379	1	4241	2	Y	49					247
							54	9									
11	5820	X	4412	-0-	-1408	-0-	390	1	3909	2	Y	103	185	1			165
							113	9									
12	5146	X	4792	-0-	-354	-0-	424	1	4273	2	Y	86	181	1			70
							95	9									
01	5146	X	4590	-0-	-556	-0-	408	1	4120	2	Y	56					126
							62	9									
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	415	1	4952	2	Y	109	181	1			54
							120	9									
*03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	439	1	4702	2	Y	83					137
							91	9									

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

10	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	161	1	1806	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2090	-0-	-310	-0-	190	1	1900	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	156	1	1566	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1906	-0-	-357	-0-	172	1	1734	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1869	-0-	-175	-0-	145	1	1724	2	Y	-0-					-0-
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	181	1	1946	2	Y	-0-					-0-

BRYAN (GEORGETOWN) 12697 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CHEYENNE WELL #: 1HT RRCID -> 161253 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF.10521 - 13808

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

BUCK SNAG (FRIO 3800) 12893 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ARABIAN WELL #: 1 RRCID -> 231765 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 3831 - 3837

10	6045	#	5222	-0-	-823	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	5580	#	5424	-0-	-156	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	5768	R	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	5766	#	4685	-0-	-1081	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
02	5395	R	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
*03	5933	R	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DAWDY WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498

10	6479	#	5935	-0-	-544	-0-	5884	2	51	9	N	46					221
11	7620	#	1358	-0-	-6262	-0-	1350	2	8	9	N	7	192	1			36
12	7874	#	3806	-0-	-4068	-0-	3771	2	35	9	N	32					68
01	7874	#	4880	-0-	-2994	-0-	4824	2	56	9	N	51					119
02	5348	#	3940	-0-	-1408	-0-	3901	2	39	9	N	35					154
03	5921	#	5209	-0-	-712	-0-	5156	2	53	9	N	48					202

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372

10	6014 X	5701	-0-	-313	-0-	568	1	5085	2	Y	44					179
						48	9									
11	5820 X	3463	-0-	-2357	-0-	329	1	3103	2	Y	28					207
						31	9									
12	6014 X	2958	-0-	-3056	-0-	298	1	2612	2	Y	44					251
						48	9									
01	5704 X	3118	-0-	-2586	-0-	378	1	2711	2	Y	26					277
						29	9									
02	5152 X	2883	-0-	-2269	-0-	418	1	2437	2	Y	25	123	1			179
						28	9									
03	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	535	1	2350	2	Y	113	235	1			57
						124	9									

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

10	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	1044	1	9355	2	Y	6					19
						7	9									
11	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	1252	1	11820	2	Y	7					26
						8	9									
12	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	1334	1	11713	2	Y	8					34
						9	9									
01	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	1219	1	8732	2	Y	3					37
						3	9									
02	7868 X	6970	-0-	-898	-0-	1021	1	5947	2	Y	2	16	1			23
						2	9									
03	12927 X	5256	-0-	-7671	-0-	973	1	4274	2	Y	8	27	1			4
						9	9									

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	10968	-0-	-4718	-0-	160	1	10797	2	Y	10	184	1			44
							11	9									
11	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	204	1	19397	2	Y	70					114
							77	9									
12	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	179	1	15205	2	Y	4					118
							4	9									
01	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	166	1	14981	2	Y	-0-					118
02	14812	X	14080	-0-	-732	-0-	150	1	13930	2	Y	-0-					118
03	16802	X	13618	-0-	-3184	-0-	159	1	13459	2	Y	-0-	44	1			74

BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058

10	2449	X	1113	-0-	-1336	-0-	12	1	1101	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	971	-0-	-979	-0-	11	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1034	-0-	-392	-0-	12	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	878	-0-	-455	-0-	10	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	923	-0-	-113	-0-	13	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	543	-0-	-480	-0-	7	1	536	2	Y	-0-					-0-

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105

10	13144	X	10104	-0-	-3040	-0-	152	1	9937	2	Y	14					54
							15	9									
11	11760	X	8170	-0-	-3590	-0-	126	1	8031	2	Y	12					66
							13	9									
12	11160	X	8004	-0-	-3156	-0-	132	1	7863	2	Y	8					74
							9	9									
01	10106	X	7366	-0-	-2740	-0-	144	1	7218	2	Y	4					78
							4	9									
02	9128	X	6055	-0-	-3073	-0-	139	1	5913	2	Y	3	34	1			47
							3	9									
*03	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	256	1	14622	2	Y	38	66	1			19
							42	9									

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966

10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	27	1	1854	2	Y	8	120	1			30
							9	9									
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	23	1	2161	2	Y	40					70
							44	9									
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	19	1	1641	2	Y	1					71
							1	9									
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	18	1	1627	2	Y	-0-					71
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	21	1	1947	2	Y	-0-					71
*03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	24	1	2068	2	Y	-0-	26	1			45

BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 12984

10	8122	X	6005	-0-	-2117	-0-	65	1	5905	2	Y	32	31	1			35
							35	9									
11	6930	X	5443	-0-	-1487	-0-	60	1	5348	2	Y	32	43	1			24
							35	9									
12	7161	X	4904	-0-	-2257	-0-	56	1	4837	2	Y	10					34
							11	9									
01	6510	X	4924	-0-	-1586	-0-	57	1	4855	2	Y	11	41	1			4
							12	9									
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	82	1	5867	2	Y	5					9
							6	9									
*03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	75	1	5675	2	Y	8	7	1			10
							9	9									

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 233773 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	1105	1	8813	2	Y	2					100
							2	9									
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	1006	1	7446	2	Y	4					104
							4	9									
12	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1034	1	7196	2	Y	15					119
							17	9									
01	8184	X	7068	-0-	-1116	-0-	1001	1	6064	2	Y	3					122
							3	9									
02	7392	X	5926	-0-	-1466	-0-	1148	1	4776	2	Y	2					124
							2	9									
03	7998	X	3395	-0-	-4603	-0-	770	1	2603	2	Y	20					144
							22	9									

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235008 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9796	X	8731	-0-	-1065	-0-	972	1	7747	2	Y	11					172
							12	9									
11	9270	X	8447	-0-	-823	-0-	1004	1	7425	2	Y	16					188
							18	9									
12	9579	X	8333	-0-	-1246	-0-	1043	1	7260	2	Y	27					215
							30	9									
01	9331	X	7504	-0-	-1827	-0-	1062	1	6434	2	Y	7					222
							8	9									
02	7896	X	3759	-0-	-4137	-0-	728	1	3028	2	Y	3					225
							3	9									
03	7192	X	1787	-0-	-5405	-0-	403	1	1363	2	Y	19					244
							21	9									

BASS GU WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	80	1	7276	2	Y	355	354	1			387
							391	9									
11	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	70	1	6192	2	Y	330	468	1			249
							363	9									
12	7378	X	5849	-0-	-1529	-0-	66	1	5685	2	Y	89					338
							98	9									
01	7378	X	5224	-0-	-2154	-0-	56	1	4733	2	Y	395	587	1			146
							435	9									
02	6664	X	4238	-0-	-2426	-0-	56	1	4013	2	Y	154					300
							169	9									
03	6696	X	6477	-0-	-219	-0-	80	1	6046	2	Y	319	236	1			383
							351	9									

BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	112375	X	99097	-0-	-13278	-0-	1077	1	97875	2	Y	132	141	1			144
							145	9									
11	108750	X	88274	-0-	-20476	-0-	984	1	87150	2	Y	127	175	1			96
							140	9									
12	112375	X	80551	-0-	-31824	-0-	929	1	79588	2	Y	31					127
							34	9									
01	110205	X	84609	-0-	-25596	-0-	985	1	83430	2	Y	176	238	1			65
							194	9									
02	97552	X	70242	-0-	-27310	-0-	967	1	69201	2	Y	67					132
							74	9									
03	91946	X	82220	-0-	-9726	-0-	1074	1	81027	2	Y	108	104	1			136
							119	9									

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

10	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	224	1	15139	2	Y	93	36	1			100
							102	9									
11	11100	X	7263	-0-	-3837	-0-	73	1	6994	2	Y	178					278
							196	9									
12	10168	X	9574	-0-	-594	-0-	111	1	9456	2	Y	6					284
							7	9									
01	12245	X	11515	-0-	-730	-0-	126	1	11389	2	Y	-0-					284
02	11060	X	10194	-0-	-866	-0-	109	1	10085	2	Y	-0-					284
03	15469	X	10826	-0-	-4643	-0-	126	1	10700	2	Y	-0-	106	1			178

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756

10	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3958	-0-	858	858	904	1	3054	2	Y	-0-					-0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

10	T. A.		127	-0-	127	536	19	1	102	2	Y	5					647
							6	9									
11	598	R	62	-0-	-536	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					647
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	12	149	1			510
							13	9									
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					510
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					510
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					510

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

10	3379	#	2261	-0-	-1118	-0-	2200	3	61	9	Y	55	39	1			121
11	3390		2101	-0-	-1289	-0-	2072	3	29	9	Y	26	24	1			123
12	3503		2318	-0-	-1185	-0-	2289	3	29	9	Y	26	35	1			114
01	2480	#	2227	-0-	-253	-0-	2195	3	32	9	Y	29	29	1			114
02	2128	#	1557	-0-	-571	-0-	1543	3	14	9	Y	13	19	1			108
03	2325	#	1601	-0-	-724	-0-	1540	3	61	9	Y	55	39	1			124

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153

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

HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510

10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	300	3	55	9	Y	50					203
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	326	3	54	9	Y	49	194	1			58
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	351	3	62	9	Y	56					114
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	415	3	68	9	Y	62					176
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	340	3	53	9	Y	48					224
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	300	3	67	9	Y	61	189	1			96

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

10	1147 X	647	-0-	-500	-0-	120	3	527	9	N	479	518	1			226
11	798 X	798	-0-	-0-	-0-	134	3	664	9	N	604	604	1			226
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	117	3	827	9	N	752	593	1			385
01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	103	3	855	9	N	777	989	1			173
02	944 X	944	-0-	-0-	-0-	108	3	836	9	N	760	588	1			345
03	930 X	801	-0-	-129	-0-	100	3	701	9	N	637	599	1			383

TEMPLE EASTEX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123117 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11030 - 11045

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	400	3	108	9	Y	98	98	1			58
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	398	3	43	9	Y	39	48	1			49
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	409	3	67	9	Y	61	52	1			58
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	416	3	81	9	Y	74	57	1			75
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	358	3	55	9	Y	50	76	1			49
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	350	3	78	9	Y	71	29	1			91

SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

10	775 N	722	-0-	-53	-0-	650	3	72	9	Y	65	65	1			45
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	690	3	36	9	Y	33	40	1			38
12	806 N	752	-0-	-54	-0-	716	3	36	9	Y	33	28	1			43
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	780	3	66	9	Y	60	47	1			56
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	702	3	65	9	Y	59	89	1			26
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	700	3	57	9	Y	52	34	1			44

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	550	3	169	9	Y	154	154	1			42
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	547	3	77	9	Y	70	86	1			26
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	585	3	133	9	Y	121	103	1			44
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	591	3	146	9	Y	133	103	1			74
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	529	3	118	9	Y	107	162	1			19
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	500	3	140	9	Y	127	63	1			83

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

10	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	14000	3	1093	9	N	994	964	1			213
11	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	13994	3	1445	9	N	1314	1134	1			393
12	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	18777	3	1880	9	N	1709	1625	1			477
01	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	19164	3	1870	9	N	1700	1722	1			455
02	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	16817	3	1623	9	N	1475	1525	1			405
*03	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	16800	3	1164	9	N	1058	952	1			511

HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042

10	744	N	714	-0-	-30	-0-	600	3	114	9	Y	104	99	1			5
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	618	3	114	9	Y	104	99	1			10
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	651	3	136	9	Y	124	93	1			41
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	638	3	95	9	Y	86	86	1			41
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	574	3	190	9	Y	173	199	1			15
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	550	3	154	9	Y	140	100	1			55

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

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

ARCO FEE ELLERY WELL #: 1 RRCID -> 129902 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11020 - 11034

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

ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

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

ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

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

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3200	3	336	9	N	305	374	1			131
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3675	3	407	9	N	370	369	1			132
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3756	3	438	9	N	398	377	1			153
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3515	3	411	9	N	374	370	1			157
02	3444 X	3083	-0-	-361	-0-	2746	3	337	9	N	306	368	1			95
03	4216 X	3048	-0-	-1168	-0-	2700	3	348	9	N	316	190	1			221

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

10	3689 X	2893	-0-	-796	-0-	2200	3	693	9	Y	630	630	1			103
11	3480 X	3282	-0-	-198	-0-	2921	3	361	9	Y	328	401	1			30
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3124	3	514	9	Y	467	397	1			100
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3083	3	514	9	Y	467	362	1			205
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	2677	3	471	9	Y	428	633	1			-0-
03	3627 X	2985	-0-	-642	-0-	2500	3	485	9	Y	441	244	1			197

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612

10	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	628	1	518	3	Y	110	193	1			117
						121	9									
11	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	608	1	473	3	Y	148	195	1			70
						163	9									
12	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	628	1	313	3	Y	139					209
						153	9									
01	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	628	1	270	3	Y	145	195	1			159
						160	9									
02	1148 N	875	-0-	-273	-0-	567	1	178	3	Y	118					277
						130	9									
03	1271 X	926	-0-	-345	-0-	628	1	159	3	Y	126	193	1			210
						139	9									

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

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

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10355 R	10355	-0-	-0-	-0-	10000	3	355	9	Y	323	328	1			122
11	9305 R	9305	-0-	-0-	-0-	8869	3	436	9	Y	396	359	1			159
12	11811 #	9881	-0-	-1930	-0-	9444	3	437	9	Y	397	543	1			13
01	11439 #	9479	-0-	-1960	-0-	9092	3	387	9	Y	352	352	1			13
02	9800 #	6547	-0-	-3253	-0-	6380	3	167	9	Y	152	165	1			-0-
03	10354 #	6806	-0-	-3548	-0-	6300	3	506	9	Y	460	330	1			130

BURGHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-

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 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14437 - 14527

10	6262 X	15	-0-	-6247	-0-	3	1	9	2	N	3					80
						3	9									
11	6060 X	3171	-0-	-2889	-0-	113	1	3019	2	N	35	1	8			114
						39	9									
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	231	1	5040	2	N	114	113	1	3	8	112
						125	9									
01	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	87	1	1777	2	N	43	1	8			154
						47	9									
*02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	180	1	3888	2	N	178					332
						196	9									
*03	5394 X	3473	-0-	-1921	-0-	229	1	2963	2	N	255	4	8			583
						281	9									

KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

10	62205 X	62205	-0-	-0-	-0-	310	1	58401	2	N	3176	3311	1			264
						3494	9									
11	59927 X	59927	-0-	-0-	-0-	300	1	56450	2	N	2888	2775	1	1	8	376
						3177	9									
12	62789 X	62789	-0-	-0-	-0-	310	1	58859	2	N	3291	3034	1			633
						3620	9									
01	61736 X	61736	-0-	-0-	-0-	310	1	57779	2	N	3315	3204	1	1	8	743
						3647	9									
*02	56130 X	56130	-0-	-0-	-0-	280	1	52706	2	N	2858	2699	1			902
						3144	9									
*03	61355 X	61355	-0-	-0-	-0-	310	1	58277	2	N	2516	2742	1	1	8	675
						2768	9									

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 244402 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13882 - 13920

10	2387 X	1811	-0-	-576	-0-	1701	2	110	9	N	100	173	1			42
11	1980 X	1531	-0-	-449	-0-	1419	2	112	9	N	102					144
12	2046 X	1996	-0-	-50	-0-	1874	2	122	9	N	111	198	1			57
01	2046 X	1711	-0-	-335	-0-	1599	2	112	9	N	102					159
02	1764 X	1295	-0-	-469	-0-	1198	2	97	9	N	88					247
03	1984 X	1720	-0-	-264	-0-	1610	2	110	9	N	100	190	1			157

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) //CONT.// 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	530 1 3985 9	11205 2	N	3623	3751 1		570
11	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	561 1 3400 9	9907 2	N	3091	2873 1		788
12	13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	483 1 3507 9	9524 2	N	3188	3211 1		765
01	13516 X	10986	-0-	-2530	-0-	412 1 2729 9	7845 2	N	2481	2347 1		899
02	12208 X	10305	-0-	-1903	-0-	372 1 2670 9	7263 2	N	2427	2715 1		611
03	15717 X	11930	-0-	-3787	-0-	399 1 3138 9	8393 2	N	2853	2986 1	1 8	477

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

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

OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

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

C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706

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

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
HEFFLEY WELL #: 2 RRCID -> 262305 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11505

10	2852 X	2114	-0-	-738	-0-	2090 2	24 9	N	22			218
11	2760 X	1818	-0-	-942	-0-	1795 2	23 9	N	21			239
12	2666 X	1524	-0-	-1142	-0-	1506 2	18 9	N	16			255
01	2666 X	1066	-0-	-1600	-0-	1056 2	10 9	N	9			264
02	2352 X	1115	-0-	-1237	-0-	1097 2	18 9	N	16			280
03	2108 X	1250	-0-	-858	-0-	1228 2	22 9	N	20			300

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 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
10	58714	X	44229	-0-	-14485	-0-	42656	2	1573	9	N	1430	1592	1			333
11	56820	X	40723	-0-	-16097	-0-	39349	2	1374	9	N	1249	1232	1			350
12	58714	X	38712	-0-	-20002	-0-	37436	2	1276	9	N	1160	1064	1			446
01	58714	X	36532	-0-	-22182	-0-	35301	2	1231	9	N	1119	1055	1			510
02	53032	X	33341	-0-	-19691	-0-	32317	2	1024	9	N	931	1057	1			384
03	58714	X	34562	-0-	-24152	-0-	33543	2	1019	9	N	926	876	1			434

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

04	0	W	19164	-0-	19164	53861	18329	2	835	9	N	759	714	1			488
05	0	W	14560	-0-	14560	68421	13912	2	648	9	N	589	695	1			382
06	0	W	13807	-0-	13807	82228	13232	2	575	9	N	523	694	1			211
07	0	W	15172	-0-	15172	97400	14537	2	635	9	N	577	516	1			272
08	0	W	16486	-0-	16486	113886	15808	2	678	9	N	616	706	1			182
09	0	W	14819	-0-	14819	128705	14200	2	619	9	N	563	527	1			218
10	0	W	16422	-0-	16422	145127	15828	2	594	9	N	540	529	1			229
11	0	W	15582	-0-	15582	160709	15045	2	537	9	N	488	538	1			179
12	0	W	16243	-0-	16243	176952	15653	2	590	9	N	536	527	1			188
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	176952					N	NO RPT					188
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

10	17267	X	14932	-0-	-2335	-0-	14640	2	292	9	N	265	356	1			289
11	15930	X	12260	-0-	-3670	-0-	11992	2	268	9	N	244	348	1			185
12	15996	X	12858	-0-	-3138	-0-	12590	2	268	9	N	244					429
01	15283	X	13836	-0-	-1447	-0-	13536	2	300	9	N	273	353	1			349
02	13804	X	13086	-0-	-718	-0-	12834	2	252	9	N	229	351	1			227
03	14942	X	13570	-0-	-1372	-0-	13318	2	252	9	N	229					456

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278

*08	7192	X	1491	-0-	-5701	-0-	1439	2	52	9	N	47	176	1			99
09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					99
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					99
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					99
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					99
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816

*08	3968	X	3375	-0-	-593	-0-	3203	2	172	9	N	156	175	1			169
09	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	3208	2	144	9	N	131	174	1			126
10	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	3157	2	164	9	N	149	171	1			104
11	3540	X	3018	-0-	-522	-0-	2884	2	134	9	N	122	171	1			55
12	3658	X	3028	-0-	-630	-0-	2872	2	156	9	N	142					197
01	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	3042	2	155	9	N	141	178	1			160
02	3136	X	2869	-0-	-267	-0-	2744	2	125	9	N	114	175	1			99
03	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	2919	2	139	9	N	126	175	1			50

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17949 X	4299	-0-	-13650	-0-	4015	2	284	9	N	258	347	1			105
09	9420 X	5985	-0-	-3435	-0-	5702	2	283	9	N	257	174	1			188
10	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7487	2	241	9	N	219	174	1			233
11	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6732	2	219	9	N	199	352	1			80
12	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6368	2	191	9	N	174	175	1			79
01	7719 X	7046	-0-	-673	-0-	6845	2	201	9	N	183					262
02	6972 X	6568	-0-	-404	-0-	6427	2	141	9	N	128	174	1			216
*03	7192 X	6455	-0-	-737	-0-	6303	2	152	9	N	138	181	1			173

CABALLO (FRIO) 14418 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
RUTTA WELL #: 1 RRCID -> 259677 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3242 - 3245

10	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
11	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
12	9021 X	6827	-0-	-2194	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
01	9827 X	2847	-0-	-6980	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
02	8876 X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					-0-
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

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

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

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180

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

CALDWELL (GEORGETOWN) 14710 660 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BURLESON
CML EXPLORATION, LLC 120648
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 214539 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9512 - 18160

10	2325 #	1175	-0-	-1150	-0-	1124	2	51	9	N	46	191	1			132
11	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	815	2	65	9	N	59					191
12	1209 N	1475	-0-	266 B	266	1420	2	55	9	N	50					241
01	1178 N	657	-0-	-521 B	-0-	653	2	4	9	N	4					245
02	812 N	56	-0-	-756 B	-0-	54	2	2	9	N	2	189	1			58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1111	172	-0-	-939 B	-939	172	2			N	-0-					58

CALDWELL (GEORGETOWN) //CONT.// 14710 660 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BURLESON
URSA OPERATING COMPANY LLC 879262
DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263817 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8560 - 17540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALEB (5TH COCKFIELD) 14725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 264840 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5447 - 5451

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2012																

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

10	15624	14241	-0-	-1383	-0-	34	1	14124	3	N	75					129
						83	9									
11	15120	710	-0-	-14410	-0-	1	1	675	3	N	31					160
						34	9									
12	15624	780	-0-	-14844	-0-	110	1	662	3	N	7					167
						8	9									
01	15624	50	-0-	-15574	-0-	37	1	13	9	N	12					179
02	12852 #	4030	-0-	-8822	-0-	6	1	4021	3	N	3					182
						3	9									
03	14229 #	12169	-0-	-2060	-0-	14	1	12153	3	N	2					184
						2	9									

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

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

GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

10	DLQ G-10	8455	-0-	8455	123265	8455	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1178	-0-	1178	124443	1178	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1110	-0-	1110	125553	1110	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	749	-0-	749	126302	749	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	487	-0-	487	126789	487	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	495	-0-	495	127284	495	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	#	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	3600	#	2694	-0-	-906	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	3162	#	2441	-0-	-721	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	3162	#	2783	-0-	-379	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2828	#	1920	-0-	-908	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*03	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5					153
12	323	R	323	-0-	-0-	-0-	312	2	11	9	N	10					163
01	217	#	97	-0-	-120	-0-	86	2	11	9	N	10					173
02	196	#	44	-0-	-152	-0-	27	2	17	9	N	15					188
*03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	666	2	176	9	N	160					348

CAMP HULEN (MIDDLE FRIO SD.) 15101 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
PIDCO WELL #: 2 RRCID -> 213180 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13142 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

CAMP HULEN, W. (FRIO 8900) 15105 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 250060 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8856 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27422		27422	-0-	-0-	135275	27231	2	191	9	N	174	174	1			-0-
11	23402		23402	-0-	-0-	135275	23260	2	142	9	N	129					129
12	26455		26455	-0-	-0-	135275	26309	2	146	9	N	133	182	1			80
01	22529		22529	-0-	-0-	135275	22402	2	127	9	N	115					195
02	20438		20438	-0-	-0-	135275	20360	2	78	9	N	71	178	1			88
*03	15386		15386	-0-	-0-	135275	15272	2	114	9	N	104					192

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447 #	5866	-0-	-4581	-0-	62	1	5804	2	Y	-0-					-0-
11	9330 #	4027	-0-	-5303	-0-	50	1	3977	2	Y	-0-					-0-
12	8773 #	6163	-0-	-2610	-0-	73	1	6090	2	Y	-0-					-0-
01	7626 #	6286	-0-	-1340	-0-	71	1	6215	2	Y	-0-					-0-
02	6440 #	4042	-0-	-2398	-0-	46	1	3996	2	Y	-0-					-0-
03	6169 #	4790	-0-	-1379	-0-	69	1	4721	2	Y	-0-					-0-

CANADIAN HUNTER 15225 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 192663 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235

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

THORP PETROLEUM CORPORATION 857119
TEXAS NORTHERN RAILWAY WELL #: 6R RRCID -> 182010 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11408 - 11420

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2012 - PLUGGED 10/03/12

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078

10	9548 X	8714	-0-	-834	-0-	310	1	8127	2	Y	252	192	1	16	8	321
						277	9									
11	9180 X	8571	-0-	-609	-0-	300	1	8020	2	Y	228	383	1	9	8	157
						251	9									
12	8866 X	8749	-0-	-117	-0-	306	1	8186	2	Y	234	191	1	13	8	187
						257	9									
01	8711 X	8551	-0-	-160	-0-	292	1	8005	2	Y	231	20	8			398
						254	9									
*02	8008 X	7865	-0-	-143	-0-	280	1	7370	2	Y	195	209	1	3	8	381
						215	9									
*03	8866 X	8528	-0-	-338	-0-	310	1	7943	2	Y	250	205	1	20	8	406
						275	9									

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

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

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE LEASE 108878 WELL #: 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
10	86707 X	84964	-0-	-1743	-0-	310 1 1830 9	82824 2	N	1664	1502 1		471
11	83910 X	81441	-0-	-2469	-0-	300 1 1418 9	79723 2	N	1289	1287 1		473
12	86707 X	84096	-0-	-2611	-0-	299 1 2142 9	81655 2	N	1947	2132 1	1 8	287
01	94736 X	94736	-0-	-0-	-0-	310 1 1849 9	92577 2	N	1681	1367 1		601
*02	86386 X	86386	-0-	-0-	-0-	249 1 1671 9	84466 2	N	1519	1519 1		601
*03	90261 X	90261	-0-	-0-	-0-	310 1 2314 9	87637 2	N	2104	2145 1	1 8	559

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

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

CANEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5194

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

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5173 - 5182

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

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-1, 1T) 15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

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

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

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

CAPLEN (FB-3, 1-X) 15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

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

CAPLEN (FB-3, 2-BC) 15491 591 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 6 RRCID -> 146787 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5918 - 5922

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

CAPLEN (FB-3,2-Z1) 15491 686 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 3 RRCID -> 105710 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5015 - 5020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

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

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

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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-

CARL REYNOLDS (2460) 15700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 208179 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2486 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884

10	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	576	1	1057	2	N	42					149
						46	9									
11	1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	552	1	1130	2	N	52	181	1			20
						57	9									
12	1972 R	1972	-0-	-0-	-0-	744	1	1173	2	N	50					70
						55	9									
01	2759 #	1202	-0-	-1557	-0-	432	1	733	2	N	34					104
						37	9									
02	2492 #	1107	-0-	-1385	-0-	408	1	668	2	N	28					132
						31	9									
03	1984 #	1537	-0-	-447	-0-	480	1	1005	2	N	47					179
						52	9									

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

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

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

10	3000 R	3000	-0-	-0-	-0-	2820	2	180	9	N	164	165	0			45
11	2880 #	2702	-0-	-178	-0-	2528	2	174	9	N	158					203
12	2976 #	1969	-0-	-1007	-0-	1770	2	199	9	N	181	176	0			208
01	3007 #	2383	-0-	-624	-0-	2150	2	233	9	N	212	369	0	16	8	35
02	2716 #	2334	-0-	-382	-0-	2137	2	197	9	N	179	14	8			200
03	3007 #	2638	-0-	-369	-0-	2370	2	268	9	N	244	375	0	18	8	51

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

10	1085 N	105	-0-	-980	-0-	23	1	82	3	N	-0-					-0-
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	44	1	168	3	N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	105	1	145	3	N	-0-					-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	124	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	68	1	125	3	N	-0-					-0-
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	81	1	116	3	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
10	2294 X	1485	-0-	-809	-0-	248	1	1237	3	N	-0-					129
11	1830 X	1692	-0-	-138	-0-	297	1	1395	3	N	-0-					129
12	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	396	1	2090	3	N	30					159
						33	9									
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	407	1	2167	3	N	8					167
						9	9									
02	1736 X	1670	-0-	-66	-0-	291	1	1373	3	N	5					172
						6	9									
03	2511 X	1799	-0-	-712	-0-	364	1	1435	3	N	-0-					172

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

10	744 X	439	-0-	-305	-0-	49	1	378	3	N	11					152
						12	9									
11	1230 X	246	-0-	-984	-0-	30	1	216	3	N	-0-					152
12	1271 X	136	-0-	-1135	-0-	16	1	111	3	N	8					160
						9	9									
01	1271 X	89	-0-	-1182	-0-	10	1	79	3	N	-0-					160
02	812 X	497	-0-	-315	-0-	57	1	432	3	N	7					167
						8	9									
*03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	70	1	422	3	N	-0-					167

ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

10	2821 X	2752	-0-	-69	-0-	314	1	2424	3	N	13					53
						14	9									
11	3420 X	2451	-0-	-969	-0-	298	1	2138	3	N	14					67
						15	9									
12	3534 X	1552	-0-	-1982	-0-	192	1	1353	3	N	6					73
						7	9									
01	3534 X	2859	-0-	-675	-0-	331	1	2520	3	N	7					80
						8	9									
02	3192 X	2919	-0-	-273	-0-	337	1	2572	3	N	9					89
						10	9									
03	2759 X	2304	-0-	-455	-0-	328	1	1976	3	N	-0-					89

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12307	10469	-0-	-1838	-0-	1291	1	8987	2	N	174	180	1			267
						191	9									
11	12061	12061	-0-	-0-	-0-	1456	1	10351	2	N	231	367	1			131
						254	9									
12	13041	13041	-0-	-0-	-0-	1565	1	11205	2	N	246	194	1			183
						271	9									
01	12380	12380	-0-	-0-	-0-	1511	1	10800	2	N	63	183	1			63
						69	9									
02	111133	11133	-0-	-100000	-0-	1476	1	9238	2	N	381	369	1			75
						419	9									
03	13020	12032	-0-	-988	-0-	1652	1	10128	2	N	229	179	1			125
						252	9									

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 11423 PERF.10733 - 10982

10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					526
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					526
12	6200 X	3954	-0-	-2246	-0-	3759	2	195	9	N	177	180	1			523
01	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	12543	2	602	9	N	547	535	1			535
02	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	10798	2	512	9	N	465	537	1			463
*03	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	11562	2	616	9	N	560	534	1			489

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) 16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NASH WELL #: 1 RRCID -> 263518 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13761 PERF.12895 - 12920

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
J. ULRICH HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243691 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12617 - 12781

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

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

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

CEDAR POINT (DEEP FRIO) 16599 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
WHITSON OPERATING 921045
STATE TRACT 119 WELL #: 2 RRCID -> 231292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7334 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CEDAR POINT (FRIO 1) 16599 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
CEDAR POINT SWD WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446

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

CEDAR POINT (MIOCENE 2760) 16599 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

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

CEDAR POINT (MIOCENE 2900) 16599 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

CHAMBERS (NAVARRO) 16804 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
SEAGULL OPERATING CO., INC. 761710
BLACK CATHY M. WELL #: 1 RRCID -> 005487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A

10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
12	713 N	574	-0-	-139	-0-	574	2	N	-0-			-0-
01	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	664	-0-	-512	-0-	664	2	N	-0-			-0-
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-

BLACK, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 069377 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2	N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	2	N	-0-			-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19158	X	17632	-0-	-1526	-0-	310	1	17244	2	Y	71	62	1	9	8	15
							78	9									
11	18540	X	16771	-0-	-1769	-0-	297	1	16286	2	Y	171	128	1	35	8	23
							188	9									
12	19158	X	16525	-0-	-2633	-0-	306	1	16059	2	Y	145	96	1	47	8	25
							160	9									
01	19158	X	18686	-0-	-472	-0-	303	1	18199	2	Y	167	101	1	73	8	18
							184	9									
*02	17304	X	16972	-0-	-332	-0-	280	1	16592	2	Y	91	69	1	8	8	32
							100	9									
*03	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	307	1	19110	2	Y	176	94	1	79	8	35
							194	9									

CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002

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

CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818

10	67290	X	67290	-0-	-0-	-0-	310	1	65716	2	Y	1149	1078	1	2	8	314
							1264	9									
11	65287	X	65287	-0-	-0-	-0-	300	1	63279	2	Y	1553	1586	1	1	8	280
							1708	9									
12	65237	X	65237	-0-	-0-	-0-	310	1	63475	2	Y	1320	1272	1	2	8	326
							1452	9									
01	66392	X	66392	-0-	-0-	-0-	309	1	64842	2	Y	1128	1227	1	3	8	224
							1241	9									
*02	59234	X	59234	-0-	-0-	-0-	280	1	57674	2	Y	1164	951	1			437
							1280	9									
*03	68126	X	68126	-0-	-0-	-0-	310	1	66340	2	Y	1342	1292	1	3	8	484
							1476	9									

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234

10	73718	X	66755	-0-	-6963	-0-	310	1	64896	2	N	1408	1310	1	2	8	544
							1549	9									
11	71340	X	70917	-0-	-423	-0-	300	1	68917	2	N	1545	1763	1	2	8	324
							1700	9									
12	73718	X	72925	-0-	-793	-0-	310	1	70847	2	N	1607	1565	1			366
							1768	9									
01	73718	X	72932	-0-	-786	-0-	310	1	71085	2	N	1397	1338	1			425
							1537	9									
02	66584	X	65662	-0-	-922	-0-	240	1	63725	2	N	1543	1532	1			436
							1697	9									
*03	71622	X	71622	-0-	-0-	-0-	310	1	69795	2	N	1379	968	1			847
							1517	9									

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12617 X	12114	-0-	-503	-0-	307	1	11460	2	N	315	368	1	2	8	155
						347	9									
11	12210 X	11915	-0-	-295	-0-	297	1	11254	2	N	331	371	1	1	8	114
						364	9									
12	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	306	1	12333	2	N	308	341	1	1	8	80
						339	9									
01	12555 X	9050	-0-	-3505	-0-	294	1	8512	2	N	222	2	8			300
						244	9									
*02	11340 X	7334	-0-	-4006	-0-	280	1	6718	2	N	305	410	1			195
						336	9									
*03	12710 X	7676	-0-	-5034	-0-	279	1	7047	2	N	318	357	1	2	8	154
						350	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
10	20863 X	19248	-0-	-1615	-0-	305	1	18270	2	N	612	773	1			185
						673	9									
11	20190 X	18572	-0-	-1618	-0-	308	1	17585	2	N	617	577	1			225
						679	9									
12	20863 X	18645	-0-	-2218	-0-	93	1	17914	2	N	580	584	1			221
						638	9									
01	20863 X	18955	-0-	-1908	-0-	82	1	18240	2	N	575	588	1			208
						633	9									
02	18424 X	16652	-0-	-1772	-0-	71	1	16023	2	N	507	384	1	1	8	330
						558	9									
03	19251 X	18543	-0-	-708	-0-	17940	2	603	9	N	548	580	1	1	8	297

CHENANGO (8100 FRIO) 17418 200 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
NADSOILCO LLC 598945
HEIM WELL #: 1 RRCID -> 171615 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808	N	-0-	-0-

CHENANGO (8900 -A- SD.) 17418 700 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TENBRINK WELL #: 3 RRCID -> 105076 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9070 - 9080

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

CHESTERVILLE (CKFLD. 6100) 17550 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117526 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 6028 - 6038

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

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 263239 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5724 - 5737

10	20925	9475	-0-	-11450		39273	9472	2	3	9	N	3				63
11	20040	8889	-0-	-11151	B	28122	8887	2	2	9	N	2				65
12	20708	330	-0-	-20378	B	7744	319	2	11	9	N	10				75
01	20708	9204	-0-	-11504	B	-3760	9192	2	12	9	N	11				86
02	11984	6712	-0-	-5272	B	-9032	6702	2	10	9	N	9				95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9032																
03	0	6318	-0-	6318	B	-2714	6301	2	17	9	N	15				110

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

10	2030 R	2030	-0-	-0-		-0-	93	1	1919	2	Y	16	18	1		13
							18	9								
11	1927 N	1927	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1834	2	Y	5				18
							6	9								
12	3689 N	1820	-0-	-1869	B	-0-	84	1	1721	2	Y	14	12	1		20
							15	9								
01	2015 N	869	-0-	-1146	B	-0-	34	1	828	2	Y	6	13	1		13
							7	9								
02	1792 N	910	-0-	-882	B	-0-	40	1	863	2	Y	6	8	1		11
							7	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1482	2	Y	12	7	1		16
							13	9								

CHESTERVILLE (M-4100) 17550 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 181030 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4180 - 4186

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-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

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

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) //CONT.// 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
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
10	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	330	1	6805	2	Y	59	50	1			47
							65	9									
11	9990	X	7599	-0-	-2391	-0-	345	1	7232	2	Y	20					67
							22	9									
12	10323	X	6411	-0-	-3912	-0-	295	1	6062	2	Y	49	44	1			72
							54	9									
01	10323	X	5989	-0-	-4334	-0-	232	1	5712	2	Y	41	47	1			66
							45	9									
02	7084	X	4708	-0-	-2376	-0-	207	1	4464	2	Y	34	43	1			57
							37	9									
03	7843	X	4928	-0-	-2915	-0-	220	1	4664	2	Y	40	38	1			59
							44	9									

CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3966

10	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	2	1	1625	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
11	240	X	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					11
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	100	1	2051	2	Y	16	11	1			16
							18	9									
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	101	1	2477	2	Y	18	11	1			23
							20	9									
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	109	1	2360	2	Y	18	15	1			26
							20	9									
*03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	179	1	3790	2	Y	33	18	1			41
							36	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

10 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
11 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
12 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
01 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
02 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		55

CHESTERVILLE (WILCOX 9500) 17550 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 005505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9390 - 9520

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

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
10	21301 R	21301	-0-	-0-	-0-	2059	1	19051	2	Y	174	108	1			139
						191	9									
11	20259 R	20259	-0-	-0-	-0-	1967	1	18234	2	Y	53					192
						58	9									
12	18073 #	15445	-0-	-2628	-0-	1130	1	14187	2	Y	116	125	1			183
						128	9									
01	21297 #	19411	-0-	-1886	-0-	753	1	18513	2	Y	132	119	1			196
						145	9									
02	19236 #	17088	-0-	-2148	-0-	750	1	16200	2	Y	125	128	1			193
						138	9									
03	21297 #	20933	-0-	-364	-0-	935	1	19812	2	Y	169	129	1			233
						186	9									

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 168099 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3576 - 3586

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870

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

SENORA RESOURCES, INC. 767312
SCHAER, W. WELL #: 1 RRCID -> 179254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3958 - 3960

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
TULANE GORDON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 203729 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3914 - 4006

10	2542 X	1912	-0-	-630	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
11	1980 X	1407	-0-	-573	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
12	1612 X	820	-0-	-792	-0-	820	2	N	-0-			-0-
01	1922 X	335	-0-	-1587	-0-	335	2	N	-0-			-0-
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-

CHESTERVILLE (6210) 17550 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 213871 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6365 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

10	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	167	1	1427	2	N	-0-					-0-
11	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	156	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	193	1	1396	2	N	-0-					-0-
01	1581	#	1056	-0-	-525	-0-	120	1	936	2	N	-0-					-0-
02	1428	#	816	-0-	-612	-0-	94	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

KAECHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

10	93	#	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
01	93	#	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

KAECHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

10	1209	N	781	-0-	-428	-0-	121	1	660	2	N	-0-					186
11	1080	N	850	-0-	-230	-0-	134	1	709	2	N	6					192
							7	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	122	1	626	2	N	4	175	1	1	8	20
							4	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	121	1	642	2	N	24	1	8			43
							26	9									
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	117	1	589	2	N	25	1	8			67
							28	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
10	9362	X	9227	-0-	-135	-0-	947	1	8137	2	N	130	188	1	1	8	73
							143	9									
11	9060	X	8120	-0-	-940	-0-	917	1	7112	2	N	83	1	8			155
							91	9									
12	9362	X	8192	-0-	-1170	-0-	960	1	7153	2	N	72	171	1	3	8	53
							79	9									
01	9238	X	7935	-0-	-1303	-0-	923	1	6931	2	N	74					127
							81	9									
02	8344	X	7637	-0-	-707	-0-	863	1	6711	2	N	57	2	8			182
							63	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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
10	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	817	1	7874	2	N	45	3	8			129
							50	9									
11	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	740	1	6947	2	N	32	1	8			160
							35	9									
12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	632	1	5251	2	N	32	3	8			189
							35	9									
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	766	1	6664	2	N	57	181	1	2	8	63
							63	9									
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	671	1	6568	2	N	54	2	8			115
							59	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
10	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	1255	1	10804	2	N	106	188	1			58
							117	9									
11	11400	X	10814	-0-	-586	-0-	1223	1	9494	2	N	88	2	8			144
							97	9									
12	11780	X	10596	-0-	-1184	-0-	1237	1	9235	2	N	113	174	1	5	8	78
							124	9									
01	11780	X	10654	-0-	-1126	-0-	1236	1	9300	2	N	107	3	8			182
							118	9									
02	10640	X	10079	-0-	-561	-0-	1135	1	8845	2	N	90	181	1	2	8	89
							99	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	613	1	5031	2	N	34	1	8			80
							37	9									
11	5340	X	5017	-0-	-323	-0-	606	1	4369	2	N	38	1	8			117
							42	9									
12	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	680	1	4399	2	N	60	5	8			172
							66	9									
01	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	641	1	4494	2	N	28	2	8			198
							31	9									
02	4984	X	4930	-0-	-54	-0-	587	1	4310	2	N	30	169	1	2	8	57
							33	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
10	7409	X	7165	-0-	-244	-0-	796	1	6296	2	N	66	2	8			99
							73	9									
11	7170	X	6424	-0-	-746	-0-	799	1	5559	2	N	60	2	8			157
							66	9									
12	7192	X	4675	-0-	-2517	-0-	642	1	4002	2	N	28	159	1	6	8	20
							31	9									
01	7161	X	6456	-0-	-705	-0-	824	1	5565	2	N	61	3	8			78
							67	9									
02	6468	X	6047	-0-	-421	-0-	779	1	5189	2	N	72	3	8			147
							79	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
10	8091	X	6858	-0-	-1233	-0-	1047	1	5746	2	N	59	188	1			43
							65	9									
11	7830	X	7640	-0-	-190	-0-	1130	1	6474	2	N	33	1	8			75
							36	9									
12	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	1269	1	7013	2	N	48	1	8			122
							53	9									
01	7657	X	7130	-0-	-527	-0-	1049	1	6038	2	N	39	1	8			160
							43	9									
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1118	1	6068	2	N	42	172	1	2	8	28
							46	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	352	1	2772	2	N	29	3	8			139
							32	9									
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	351	1	2669	2	N	27	2	8			164
							30	9									
12	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	364	1	2659	2	N	31	157	1	10	8	28
							34	9									
01	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	351	1	2585	2	N	29	4	8			53
							32	9									
02	2996	X	2754	-0-	-242	-0-	333	1	2391	2	N	27	3	8			77
							30	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
10	8370	X	7146	-0-	-1224	-0-	713	1	6390	2	N	39	1	8			205
							43	9									
11	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	779	1	7286	2	N	36	1	8			240
							40	9									
12	8370	X	8353	-0-	-17	-0-	894	1	7397	2	N	56	192	1	7	8	97
							62	9									
01	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	838	1	7259	2	N	59	2	8			154
							65	9									
02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	700	1	6822	2	N	59	3	8			210
							65	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	508	1	3832	2	N	26	2	8			159
							29	9									
11	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	467	1	3319	2	N	22	2	8			179
							24	9									
12	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	535	1	3413	2	N	47	175	1	9	8	42
							52	9									
01	4185	X	3640	-0-	-545	-0-	456	1	3152	2	N	29	4	8			67
							32	9									
02	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	422	1	2873	2	N	31	3	8			95
							34	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	774	-0-	-621	-0-	84	1	680	2	N	9	1	8			75
							10	9									
11	1170	N	997	-0-	-173	-0-	112	1	875	2	N	9	2	8			82
							10	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	115	1	864	2	N	10	5	8			87
							11	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	160	1	1210	2	N	16	4	8			99
							18	9									
02	924	N	671	-0-	-253	-0-	79	1	584	2	N	7	1	8			105
							8	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 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
10	4278	X	3287	-0-	-991	-0-	507	1	2779	2	N	1	1	8			176
							1	9									
11	4140	X	3172	-0-	-968	-0-	470	1	2689	2	N	12	1	8			187
							13	9									
12	3503	X	2643	-0-	-860	-0-	382	1	2249	2	N	11	4	8			194
							12	9									
01	3348	X	2236	-0-	-1112	-0-	329	1	1889	2	N	16	1	8			209
							18	9									
02	2968	X	1790	-0-	-1178	-0-	278	1	1505	2	N	6	1	8			214
							7	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

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
10	1798	N	1205	-0-	-593	-0-	121	1	1083	2	N	1					130
							1	9									
11	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	110	1	1030	2	N	45					175
							50	9									
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	140	1	1161	2	N	-0-					175
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	127	1	1098	2	N	-0-					175
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	257	1	2507	2	N	2	2	8			175
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	330	1	3289	2	N	15					115
							17	9									
11	3300	X	2973	-0-	-327	-0-	260	1	2699	2	N	13	1	8			127
							14	9									
12	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	310	1	2660	2	N	15	2	8			140
							17	9									
01	3627	X	2452	-0-	-1175	-0-	244	1	2196	2	N	11	1	8			150
							12	9									
02	3276	X	2725	-0-	-551	-0-	242	1	2460	2	N	21	2	8			169
							23	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	9	1	8			88
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	-0-					88
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	1					89
							1	9									
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	9	1	8			97
							10	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

10	4588	X	3510	-0-	-1078	-0-	522	1	2968	2	N	18	3	8			130
							20	9									
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	554	1	3288	2	N	15	3	8			142
							17	9									
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	581	1	3325	2	N	23	10	8			155
							25	9									
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	586	1	3490	2	N	15	3	8			167
							17	9									
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	549	1	3082	2	N	17	4	8			180
							19	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

10	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	464	1	2519	2	N	32	1	8			58
							35	9									
11	2850	X	2065	-0-	-785	-0-	307	1	1743	2	N	14					72
							15	9									
12	2604	X	1922	-0-	-682	-0-	294	1	1606	2	N	20	2	8			90
							22	9									
01	3255	X	2760	-0-	-495	-0-	409	1	2326	2	N	23	1	8			112
							25	9									
02	2940	X	2318	-0-	-622	-0-	358	1	1920	2	N	36	1	8			147
							40	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	6925	-0-	-360	-0-	690	1	6171	2	N	58	164	1	3	8	100
							64	9									
11	7050	X	6472	-0-	-578	-0-	618	1	5814	2	N	36	2	8			134
							40	9									
12	7037	X	6607	-0-	-430	-0-	701	1	5836	2	N	64	10	8			188
							70	9									
01	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	668	1	5828	2	N	35	170	1	3	8	50
							39	9									
02	6244	X	5869	-0-	-375	-0-	538	1	5284	2	N	43	3	8			90
							47	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	#	2206	-0-	-336	-0-	74	1	2099	3	N	30					271
							33	9									
11	5572	R	5572	-0-	-0-	-0-	180	1	5313	3	N	72	182	1			161
							79	9									
12	4681	#	2209	-0-	-2472	-0-	68	1	2108	3	N	30					191
							33	9									
01	5704	#	4968	-0-	-736	-0-	157	1	4746	3	N	59					250
							65	9									
02	5152	#	4871	-0-	-281	-0-	157	1	4660	3	N	49					299
							54	9									
03	5766	#	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					299

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
ANDERSON, B. D. WELL #: 1BD RRCID -> 164121 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5978 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CHESTERVILLE, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LTS OIL & GAS A 511734
KAECHELE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 173908 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4232 - 4233

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

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

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

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 204034 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8516 - 8518

10	3007 #	1292	-0-	-1715	-0-	1224	2	68	9	N	62					148
11	2910 #	1138	-0-	-1772	-0-	1094	2	44	9	N	40					188
12	2759 #	2404	-0-	-355	-0-	2349	2	55	9	N	50					238
01	1798 #	213	-0-	-1585	-0-	181	2	32	9	N	29	189	1			78
02	1624 #	50	-0-	-1574	-0-	50	2			N	-0-					78
03	2418 #	46	-0-	-2372	-0-	46	2			N	-0-					78

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

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

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
10	20683	X	20683	-0-	-0-	-0-	309	1	19141	2	N	1121	1106	1	5	8	331
							1233	9									
11	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	293	1	17645	2	N	724	729	1	24	8	302
							796	9									
12	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	310	1	18743	2	N	976	932	1	34	8	312
							1074	9									
01	19158	X	17784	-0-	-1374	-0-	310	1	16429	2	N	950	875	1	50	8	337
							1045	9									
*02	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	280	1	16681	2	N	943	966	1	7	8	307
							1037	9									
*03	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	310	1	17612	2	N	738	761	1	57	8	227
							812	9									

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

10	42594	X	-0-	-0-	-42594	-0-					N	-0-					-0-
11	41220	X	-0-	-0-	-41220	-0-					N	-0-					-0-
12	42594	X	-0-	-0-	-42594	-0-					N	-0-					-0-
01	42594	X	-0-	-0-	-42594	-0-					N	-0-					-0-
02	38472	X	-0-	-0-	-38472	-0-					N	-0-					-0-
03	42594	X	-0-	-0-	-42594	-0-					N	-0-					-0-

WALTER COMPANY "C" ST WELL #: 1ST RRCID -> 222123 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					209
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	263	1	3622	2	N	652	582	1			279
							717	9									
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	272	1	3297	2	N	569	589	1			259
							626	9									
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	260	1	5095	2	N	900	725	1	1	8	433
							990	9									
02	4284	X	2815	-0-	-1469	-0-	119	1	2248	2	N	407	583	1			257
							448	9									
*03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	202	1	5075	2	N	673	583	1			347
							740	9									

EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782

10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	128	190	1			127
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					127
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					127
01	1798	X	1670	-0-	-128	-0-	179	1	830	2	N	601	385	1	2	8	341
							661	9									
02	1624	X	381	-0-	-1243	-0-	278	1	62	2	N	37	189	1			189
							41	9									
*03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	-0-					189

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BEAVERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16697 PERF.15620 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20305	X	-0-	-0-	-20305	-0-					N	-0-					-0-
11	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ROSS, LEGER WELL #: 1 RRCID -> 154116 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12740 - 12893

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

CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374

10	17019	X	11154	-0-	-5865	-0-	102	1	10822	2	N	209	197	1	12	8	266
							230	9									
11	16470	X	14943	-0-	-1527	-0-	298	1	14349	2	N	269	191	1	78	8	266
							296	9									
12	16895	X	15543	-0-	-1352	-0-	310	1	14929	2	N	276	104	8			438
							304	9									
01	16368	X	15771	-0-	-597	-0-	310	1	14842	2	N	563	582	1	174	8	245
							619	9									
02	13944	X	13548	-0-	-396	-0-	280	1	13012	2	N	233	196	1	18	8	264
							256	9									
*03	15500	X	2057	-0-	-13443	-0-	53	1	1882	2	N	111	190	1	28	8	157
							122	9									

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

10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	198	1	2265	2	N	27					309
							30	9									
11	2430	X	2353	-0-	-77	-0-	204	1	2145	2	N	4	179	1			134
							4	9									
12	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	179	1	2033	2	N	31					165
							34	9									
01	2511	X	1500	-0-	-1011	-0-	129	1	1360	2	N	10					175
							11	9									
*02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	202	1	2395	2	N	17					192
							19	9									
*03	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	140	1	1776	2	N	-0-					192

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
10	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	286	1	1160	2	N	36					175
							40	9									
11	1470	N	1154	-0-	-316	-0-	193	1	925	2	N	33					208
							36	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	222	1	1048	2	N	177	177	1			208
							195	9									
01	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	245	1	1025	2	N	-0-					208
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	221	1	1043	2	N	-0-					208
03	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	238	1	987	2	N	-0-					208

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I.P WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

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

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 4-U RRCID -> 155623 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11319 - 11349

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

FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	3348	X	1669	-0-	-1679	-0-	1604	2	65	9	N	59	176	1			75
11	3480	X	609	-0-	-2871	-0-	591	2	18	9	N	16					91
12	3596	X	608	-0-	-2988	-0-	563	2	45	9	N	41					132
01	3596	X	1692	-0-	-1904	-0-	1673	2	19	9	N	17					149
02	1904	X	829	-0-	-1075	-0-	773	2	56	9	N	51	182	1			18
*03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1883	2	21	9	N	19					37

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					85
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	20	2	3	9	N	3					88
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	56	2	9	9	N	8					96
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	20	2	4	9	N	4					100
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	3					103
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					106

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
FARMS, I. P. WELL #: 4-L RRCID -> 155624 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11481 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

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

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

10	31 X	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	9	N	2					20
11	30 X	26	-0-	-4	-0-	22	2	4	9	N	4					24
12	31 X	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	9	N	2					26
01	31 X	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	9	N	2					28
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					29
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					32

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
AL (ALLEN) WELL #: 1 RRCID -> 005596 COMPL. DATE 02/00/1945 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11313 - 11398

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

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

FARMS, I. P. WELL #: 1 X RRCID -> 264014 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12202 - 12222

10	6913 X	2194	-0-	-4719	-0-	1061	1	1060	2	N	66	167	1			14
						73	9									
11	5850 X	1744	-0-	-4106	-0-	1086	1	614	2	N	40					54
						44	9									
12	4402 X	1554	-0-	-2848	-0-	853	1	563	2	N	125	166	1			13
						138	9									
01	2449 X	2144	-0-	-305	-0-	769	1	1301	2	N	67					80
						74	9									
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	778	1	1246	2	N	87					167
						96	9									
*03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	796	1	1445	2	N	63	176	1			54
						69	9									

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
GEWIL WELL #: 4 RRCID -> 137749 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 15013 PERF.12183 - 12210

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

I. P. FARMS G UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 138759 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 15622 PERF.12178 - 12296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			59
*02	2800 N	9841	-0-	7041	7041	8152	2	1689	9	Y	1535	1304	1			290
03	T. A.	15482	-0-	15482	22523	14462	2	1020	9	Y	927	936	1			281

I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13232 PERF.12886 - 12964

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

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115 X	3253	-0-	-1862	-0-	3253	2			N	-0-					262
11	5220 X	2880	-0-	-2340	-0-	2880	2			N	-0-					262
12	5115 X	2061	-0-	-3054	-0-	2020	2	41	9	N	37					299
01	4960 X	4067	-0-	-893	-0-	4036	2	31	9	N	28	172	1			155
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					155
03	3255 X	1467	-0-	-1788	-0-	1467	2			N	-0-					155

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
10	3100 N	4761	-0-	1661	3759	1165	1	2685	2	N	828	717	1			691
						911	9									
11	3000 N	4003	-0-	1003	4762	1297	1	2082	2	N	567	882	1			376
						624	9									
12	7461 X	2699	-0-	-4762	-0-	1228	1	886	2	N	532	562	1			346
						585	9									
01	2666 X	2335	-0-	-331	-0-	267	1	1542	2	N	478	700	1			124
						526	9									
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	89	24	1			189
03	2666 X	1270	-0-	-1396	-0-	76	1	1019	2	N	159	199	1			149
						175	9									

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, R.K. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 155764 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 15008 PERF.10878 - 10884

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

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

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

WIETING, A. M. WELL #: 27 RRCID -> 184074 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870

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

WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 267572 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10830 - 10842

07	0	18508	-0-	18508	18508	1490	1	16405	2	N	413	26	1			387
						159	4	454	9							
08	19125	34345	-0-	15220	33728	1849	1	32019	2	N	407	176	1			618
						29	4	448	9							
09	22950	4669	-0-	-18281	15447	1025	1	3538	2	N	85	460	1			243
						12	4	94	9							
10	23715	4690	-0-	-19025	-0-	1166	1	3496	2	N	19					262
						7	4	21	9							
11	22950	4650	-0-	-18300	-0-	1169	1	3478	2	N	3					265
						3	9									
12	23715	3170	-0-	-20545	-0-	1094	1	2036	2	N	36					301
						40	9									
01	23715	2836	-0-	-20879	-0-	904	1	1906	2	N	17					318
						7	4	19	9							
02	21420	2776	-0-	-18644	-0-	841	1	1911	2	N	18	89	1			247
						4	4	20	9							
03	23715	2851	-0-	-20864	-0-	902	1	1913	2	N	24					271
						10	4	26	9							

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) //CONT.// 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GEWIL WELL #: 1 C RRCID -> 005547 COMPL. DATE 05/15/1948 TOTAL DEPTH 11548 PERF.10840 - 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12														

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

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

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

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

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 1 RRCID -> 175826 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11194 - 11208

10	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					57
11	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					57
12	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					57
01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					57
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					57
*03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					57

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) //CONT.// 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	124	1	69	2	N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53

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

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

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

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

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800

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

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

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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038 X	1449	-0-	-1589	-0-	1418	2	31	9	N	28					178
11	2910 X	1159	-0-	-1751	-0-	1124	2	35	9	N	32					210
12	2294 X	987	-0-	-1307	-0-	935	2	52	9	N	47	192	1			65
01	2294 X	1592	-0-	-702	-0-	1550	2	42	9	N	38					103
02	1484 X	548	-0-	-936	-0-	526	2	22	9	N	20					123
03	1457 X	1309	-0-	-148	-0-	385	2	924	9	N	840	746	1			217

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
BANFIELD WELL #: 1 RRCID -> 176607 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9794

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					29
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					29
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

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

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

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

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692

10	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					76
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					81
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	301	2	6	9	N	5					86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					88

XOG RESOURCES, LLC 945929
OLD WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441

10	124620	43987	-0-	-80633	-0-	5002	1	37632	2	N	1230	1121	1			305
						1353	9									
11	120600	26111	-0-	-94489	-0-	1833	1	23281	2	N	906	858	1			353
						997	9									
12	124620	26667	-0-	-97953	-0-	1184	1	24659	2	N	749	740	1			362
						824	9									
01	124620	22897	-0-	-101723	-0-	22344	2	553	9	N	503	609	1			256
02	0 N	19538	-0-	19538 B	19538	18988	2	550	9	N	500	571	1			185
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19538																
03	26660 N	8902	-0-	-17758 B	1780	8459	2	443	9	N	403	454	1			134

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GEWIL WELL #: 1 T RRCID -> 005567 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11264 - 11290

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 5900 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730

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

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825

10	42006	X	42006	-0-	-0-	-0-	37039	2	4967	9	N	4515	4495	1			248
11	40721	X	40721	-0-	-0-	-0-	35840	2	4881	9	N	4437	4273	1			412
12	41344	X	41344	-0-	-0-	-0-	36267	2	5077	9	N	4615	4684	1			343
01	40078	X	40078	-0-	-0-	-0-	35111	2	4967	9	N	4515	4346	1			512
02	36128	X	36128	-0-	-0-	-0-	31535	2	4593	9	N	4175	4419	1			268
*03	40356	X	40356	-0-	-0-	-0-	35305	2	5051	9	N	4592	4497	1			363

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

10	1953	X	1473	-0-	-480	-0-	1421	2	52	9	N	47					152
11	1890	X	1402	-0-	-488	-0-	1308	2	94	9	N	85	172	1			65
12	1705	X	1036	-0-	-669	-0-	968	2	68	9	N	62					127
01	1550	X	1040	-0-	-510	-0-	876	2	164	9	N	149	185	1			91
02	1344	X	640	-0-	-704	-0-	592	2	48	9	N	44					135
03	1488	X	666	-0-	-822	-0-	630	2	36	9	N	33					168

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12278 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156178	X	71893	-0-	-84285	-0-	77	1	65503	2	N	5739	5741	1			726
							6313	9									
11	151140	X	58422	-0-	-92718	-0-	69	1	53806	2	N	4134	4406	1			454
							4547	9									
12	115971	X	51406	-0-	-64565	-0-	68	1	47183	2	N	3777	3679	1			552
							4155	9									
01	115971	X	43141	-0-	-72830	-0-	65	1	39281	2	N	3450	3486	1			516
							3795	9									
02	80416	X	35690	-0-	-44726	-0-	39	1	32718	2	N	2666	2745	1			437
							2933	9									
*03	36660	X	36660	-0-	-0-	-0-	36	1	33511	2	N	2830	2841	1			426
							3113	9									

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 158354 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 14838 PERF.12155 - 12174

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

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

10	6386	X	19	-0-	-6367	-0-	9	2	10	9	N	9					60
11	5670	X	14	-0-	-5656	-0-	11	2	3	9	N	3					63
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	3					66
01	2511	X	29	-0-	-2482	-0-	25	2	4	9	N	4					70
02	28	X	13	-0-	-15	-0-	10	2	3	9	N	3					73
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					76

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188

10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	15					78
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	103					181
12	992	X	105	-0-	-887	-0-	102	2	3	9	N	3					184
01	124	X	26	-0-	-98	-0-	24	2	2	9	N	2					186
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					188
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					190

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
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
10	4061 X	826	-0-	-3235	-0-	812	2	14	9	N	13					65
11	3690 X	594	-0-	-3096	-0-	584	2	10	9	N	9					74
12	3410 X	544	-0-	-2866	-0-	519	2	25	9	N	23					97
01	2542 X	854	-0-	-1688	-0-	846	2	8	9	N	7					104
02	1512 X	546	-0-	-966	-0-	531	2	15	9	N	14					118
*03	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1551	2	24	9	N	22					140

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

10	310 X	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					153
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					153
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	135	1			18
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					18
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					18
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18

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

10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					81
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8	9	N	7					88
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					88
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					88
02	700 N	225	-0-	-475	-0-	225	2			N	-0-					88
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					88

CHOCOLATE BAYOU, N. (10100) 17917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 3 RRCID -> 160813 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10118

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

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1020	2	222	9	N	202	348	1			96
11	1440 X	992	-0-	-448	-0-	719	2	273	9	N	248	186	1			158
12	1488 X	630	-0-	-858	-0-	437	2	193	9	N	175	177	1			156
01	1488 X	1428	-0-	-60	-0-	1172	2	256	9	N	233	191	1			198
02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1169	2	223	9	N	203	191	1			210
*03	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1602	2	207	9	N	188	191	1			207

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961 N	794	-0-	-167	-0-	62	1	462	2	N	245	539	1	5	8	84
						270	9									
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	234	189	1	1	8	128
						257	9									
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	637	2	N	215	3	8			340
						237	9									
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	238	378	1	21	8	179
						262	9									
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	N	209	179	1	6	8	203
						230	9									
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	705	2	N	224	364	1	11	8	52
						246	9									

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 177445 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12572 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2009

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
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5					80
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	50	2	6	9	N	5					85
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	40	2	6	9	N	5					90
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	N	1					91
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	44	2	6	9	N	5					96
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	5					101

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

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
10	3100 N	3183	-0-	83	83	3038	2	145	9	N	132	80	1			52
11	4537	4537	-0-	-0-	83	4372	2	165	9	N	150					202
12	4553 R	4470	-0-	-83	-0-	4176	2	294	9	N	267	354	1			115
01	3193 #	483	-0-	-2710	-0-	480	2	3	9	N	3					118
02	4228 #	-0-	-0-	-4228	-0-					N	4					122
03	4681 #	519	-0-	-4162	-0-	483	2	36	9	N	33					155

CHRISY LYNN (FRIO) 18120 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STANOTEX, LLC 813990
HILL BANK & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123985 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2900 - 2907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

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

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	4402 X	2165	-0-	-2237	-0-	234	1	1931	2	N	-0-					-0-
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	718	1	4102	2	N	-0-					-0-
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	437	1	4484	2	N	-0-					-0-
01	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	534	1	3917	2	N	-0-					-0-
02	4144 X	3387	-0-	-757	-0-	484	1	2903	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10	2051	-0-	2051	2051	2051	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12865 X	12410	-0-	-455	-0-	2440	1	9970	2	N	-0-					-0-
11	12600 X	5734	-0-	-6866	-0-	1845	1	3889	2	N	-0-					-0-
12	15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	2503	1	13010	2	N	-0-					-0-
01	13392 X	11123	-0-	-2269	-0-	2371	1	8752	2	N	-0-					-0-
02	12096 X	8727	-0-	-3369	-0-	2158	1	6569	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10	12666	-0-	12666	12666	1200	1	11466	2	N	-0-					-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16708 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	143	1	1182	2	N	-0-			-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	174	1	992	2	N	-0-			-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	794	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	924	-0-	-409	-0-	111	1	813	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	744	-0-	-348	-0-	106	1	638	2	N	-0-			-0-
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-			-0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	118	1	979	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	144	1	823	2	N	-0-			-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	117	1	856	2	N	-0-			-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	135	1	810	2	N	-0-			-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-			-0-

CINCO RANCH (WATSON RANCH) 18217 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
CINCO RANCH 190 WELL #: 1 RRCID -> 187995 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7552 - 7560

10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406

10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

CLAUDE WATTS (YEGUA) 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252413 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12877 - 12913

10	10819	X	9220	-0-	-1599	-0-	1290	1	6969	2	N	874	727	1			252
							961	9									
11	9840	X	8648	-0-	-1192	-0-	1250	1	6466	2	N	847	914	1			185
							932	9									
12	9052	X	8607	-0-	-445	-0-	1286	1	6413	2	N	825	723	1			287
							908	9									
01	9207	X	8529	-0-	-678	-0-	1283	1	6362	2	N	804	888	1			203
							884	9									
02	8316	X	7853	-0-	-463	-0-	1166	1	5900	2	N	715	551	1			367
							787	9									
03	9207	X	8521	-0-	-686	-0-	1202	1	6426	2	N	812	911	1			268
							893	9									

CLAUDE WATTS (YEGUA) //CONT.// 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BUBBA "D" GU WELL #: 1 RRCID -> 259949 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12394 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102951	X	87360	-0-	-15591	-0-	1797 2702	1 9	82861	2	N	2456	2420	1			368
11	104026	X	75137	-0-	-28889	-0-	1716 2309	1 9	71112	2	N	2099	2087	1			380
12	98394	X	77744	-0-	-20650	-0-	1778 2279	1 9	73687	2	N	2072	2098	1			354
01	87358	X	81789	-0-	-5569	-0-	1779 2401	1 9	77609	2	N	2183	2059	1			478
02	78904	X	76808	-0-	-2096	-0-	1604 2069	1 9	73135	2	N	1881	2014	1			345
03	87048	X	83348	-0-	-3700	-0-	1774 2147	1 9	79427	2	N	1952	1852	1			445

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

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

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

10	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	106	1	1265	2	N	-0-					27
11	1020	X	994	-0-	-26	-0-	75	1	919	2	N	-0-					27
12	1178	X	1054	-0-	-124	-0-	72	1	982	2	N	-0-					27
01	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	88	1	1086	2	N	-0-					27
02	1232	X	808	-0-	-424	-0-	57	1	751	2	N	-0-					27
03	1364	X	828	-0-	-536	-0-	57	1	771	2	N	-0-					27

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

10	62	X	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					114
11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					114
12	124	X	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	N	-0-					114
01	124	X	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	2	N	-0-					114
02	112	X	84	-0-	-28	-0-	6	1	78	2	N	-0-					114
03	93	X	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					114

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

10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					50
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	2	N	-0-					50
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	N	-0-					50
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					50
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	5	1	61	2	N	-0-					50
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					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
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	N	-0-					40
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	2	N	-0-					40
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	N	-0-					40
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					40
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					40
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	N	-0-					40

MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

10	310	N	287	-0-	-23	-0-	34	1	253	2	N	-0-					114
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	2	N	-0-					114
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	36	1	261	2	N	-0-					114
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	30	1	222	2	N	-0-					114
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	114	1	181	2	N	-0-					114
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	25	1	191	2	N	-0-					114

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764

10	806	N	726	-0-	-80	-0-	57	1	669	2	N	-0-					129
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	41	1	502	2	N	-0-					129
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	-0-					129
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	44	1	544	2	N	-0-					129
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	35	1	463	2	N	-0-					129
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	33	1	429	2	N	-0-					129

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

10	2356	N	1305	-0-	-1051	-0-	876	1	429	2	N	-0-					35
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	455	1	24	2	N	-0-					35
12	2232	N	379	-0-	-1853	-0-	236	1	143	2	N	-0-					35
01	1302	N	192	-0-	-1110	-0-	192	1			N	-0-					35
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1459	1	123	2	N	-0-					35
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	839	1	929	2	N	-0-					35

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	2	N	-0-					25
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	22	1	276	2	N	-0-					25
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	23	1	296	2	N	-0-					25
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	22	1	265	2	N	-0-					25
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	18	1	239	2	N	-0-					25
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	16	1	217	2	N	-0-					25

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

10	1209	N	503	-0-	-706	-0-	38	1	454	2	N	10					129
							11	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	76	1	929	2	N	66					195
							73	9									
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	29	1	364	2	N	-0-					195
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	129	1	1600	2	N	30					225
							33	9									
02	1008	N	736	-0-	-272	-0-	49	1	645	2	N	38	177	1			86
							42	9									
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	19	1	255	2	N	10					96
							11	9									

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1118	1	4281	2	N	500	539	1	15	8	120
							550	9									
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	937	1	4450	2	N	100					220
							110	9									
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	962	1	3531	2	N	74	179	1			115
							81	9									
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	834	1	3763	2	N	80					195
							88	9									
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	598	1	2572	2	N	87	182	1			100
							96	9									
*03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	732	1	3545	2	N	65					165
							72	9									

MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

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

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					76
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					76
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					76
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					76
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

SEE-HUGGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145491 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 14240 PERF.10636 - 14240

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995

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

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314

10	961	N	904	-0-	-57	-0-	864	2	40	9	N	36	193	1			84
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	769	2	36	9	N	33					117
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	911	2	50	9	N	45					162
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	808	2	41	9	N	37					199
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	660	2	34	9	N	31					230
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	901	2	31	9	N	28					84
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	796	2	28	9	N	25					109
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	777	2	26	9	N	24					133
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	881	2	29	9	N	26					159
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	677	2	22	9	N	20					179
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

YEGUA-SCHAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147595 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15207 PERF.10879 - 15207

10	1426	N	940	-0-	-486	-0-	348	1	578	2	N	13					201
							14	9									
11	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	348	1	642	2	N	9					210
							10	9									
12	1147	N	909	-0-	-238	-0-	360	1	537	2	N	11					221
							12	9									
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	360	1	445	2	N	14					235
							15	9									
02	924	N	468	-0-	-456	-0-	348	1	120	2	N	-0-					235
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

10	3286	X	2205	-0-	-1081	-0-	2188	2	17	9	N	15					191
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2944	2	68	9	N	62	186	1			67
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3195	2	78	9	N	71					138
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3266	2	81	9	N	74					212
02	2800	X	2707	-0-	-93	-0-	2643	2	64	9	N	58	196	1			74
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					74

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

10	5301	X	4809	-0-	-492	-0-	4762	2	47	9	N	43					143
11	5130	X	4796	-0-	-334	-0-	4745	2	51	9	N	46					189
12	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	4610	2	43	9	N	39					228
01	4929	X	4885	-0-	-44	-0-	4752	2	133	9	N	121	194	1			155
*02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4389	2	92	9	N	84	196	1			43
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					43

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	843	2	26	9	N	24			103
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	800	2	26	9	N	24			127
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	792	2	22	9	N	20			147
01	868	N	337	-0-	-531	-0-	334	2	3	9	N	3			150
02	784	N	99	-0-	-685	-0-	99	2			N	-0-			150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			5
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			5
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			5
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-			5
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	2			N	-0-			5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

CLAY, N E. (DEEP) 18705 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 144780 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10889 - 13920

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
STELLAR EXPLORATION & PROD. INC. 817306
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

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

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 15 RRCID -> 005627 COMPL. DATE 11/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5537 - 5560

10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5530 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533

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

COULTER, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 005632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5575

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 10/07/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5570

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

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

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538

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

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 80 RRCID -> 087525 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

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

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5608 - 5628

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			334
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560

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

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523

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

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5544 - 5584

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5511 - 5548

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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
HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5499 - 5512

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

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

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

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729

10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	22	1	2593	2	N	4	2	8			100
						4	9									
11	3270 X	73	-0-	-3197	-0-	1	1	71	2	N	1					101
						1	9									
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					101
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					101
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					101
*03	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	95	1	5558	2	N	5					106
						6	9									

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOUISIANA PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 139476 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5598 - 5730

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

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

10	3100 #	1824	-0-	-1276	-0-	644	1	917	2	Y	239					334
						263	9									
11	3000 #	2965	-0-	-35	-0-	1414	1	1218	2	Y	303	530	1			107
						333	9									
12	3100 #	2295	-0-	-805	-0-	1283	1	708	2	Y	276	171	1			212
						304	9									
01	3100 #	2251	-0-	-849	-0-	1245	1	749	2	Y	234	169	1			277
						257	9									
02	2800 #	2507	-0-	-293	-0-	1481	1	857	2	Y	154	356	1			75
						169	9									
*03	3208 R	3208	-0-	-0-	-0-	1388	1	923	2	Y	815	721	1			169
						897	9									

CLEVELAND (WILCOX 9000) 18929 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOUISIANA PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 185600 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9088 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

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
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) 18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BANK OF THE SOUTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEVELAND,S.(6550) 18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
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
10	3069	2000	-0-	-1069	7995	683	1	973	2	Y	313	352	1			130
						344	9									
11	3903	3903	-0-	-0-	7995	1720	1	1535	2	Y	589	519	1			200
						648	9									
12	3269	3269	-0-	-0-	7995	1606	1	1059	2	Y	549	525	1			224
						604	9									
01	3107	3074	-0-	-33	7962	1426	1	969	2	Y	617	654	1			187
						679	9									
02	2772	2461	-0-	-311	7651	1132	1	531	2	Y	725	685	1			227
						798	9									
03	3100	3007	-0-	-93	7558	1090	1	590	2	Y	1206	1066	1			367
						1327	9									

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
10	3451	3451	-0-	-0-	-0-	247	1	3050	2	N	140	198	1			117
						154	9									
11	3180	2295	-0-	-885	-0-	276	1	1906	2	N	103	188	1			32
						113	9									
12	3286	1905	-0-	-1381	-0-	191	1	1629	2	N	77					109
						85	9									
01	3286	217	-0-	-3069	-0-	16	1	178	2	N	21					130
						23	9									
02	2968	382	-0-	-2586	-0-	148	1	217	2	N	15					145
						17	9									
*03	1984	4410	-0-	2426	2426	260	1	3895	2	N	232	195	1			182
						255	9									

CLINTON (MIOCENE 2700) 18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC. 259871
VAN BIBBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
OKLATEX ENERGY, INC. 621069
SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3825 - 3829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 8409 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	T. A.	10846	-0-	10846	10846	10823	2	23	9	N	21	7	8			96
11	T. A.	17778	-0-	17778	28624	17625	2	153	9	N	139					235
12	46251 X	17627	-0-	-28624	-0-	17522	2	105	9	N	95	175	1			155
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					285
02	16604 X	-0-	-0-	-16604	-0-					N	106	184	1			207
03	18383 X	-0-	-0-	-18383	-0-					N	116	186	1			137

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
HIGH BLUFF OPERATING, LLC 385527
SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3277	2	11	9	N	10	180	1			31
11	2670 X	2493	-0-	-177	-0-	2480	2	13	9	N	12					43
12	3410 X	2544	-0-	-866	-0-	2530	2	14	9	N	13					56
01	3410 X	2337	-0-	-1073	-0-	2323	2	14	9	N	13					69
02	3080 X	2482	-0-	-598	-0-	2462	2	20	9	N	18					87
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					87

SCURLOCK TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498

10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	931	2	68	9	N	62					199
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	830	2	14	9	N	13					212
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	916	2	12	9	N	11					223
01	992 N	891	-0-	-101	-0-	865	2	26	9	N	24	185	1			62
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	N	8					70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

VAN VORST WELL #: 1 RRCID -> 170538 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8191 - 8207

10	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					30
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	62 X	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					30
01	62 X	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					30
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					30
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					30

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

10	4495 #	3521	-0-	-974	-0-	502	1	3015	2	N	4					152
						4	9									
11	4350 #	3849	-0-	-501	-0-	510	1	3336	2	N	3					155
						3	9									
12	4247 #	3883	-0-	-364	-0-	513	1	3361	2	N	8					163
						9	9									
01	4247 #	3275	-0-	-972	-0-	527	1	2738	2	N	9					172
						10	9									
02	3836 #	3802	-0-	-34	-0-	591	1	3205	2	N	5					177
						6	9									
03	3968 #	3528	-0-	-440	-0-	518	1	2993	2	N	15					192
						17	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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWGATE WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394

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

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

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

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696

10	1302 X	566	-0-	-736	-0-	333 1 1 9	232 3	N	1	1 8		197
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			197
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			197
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			197
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197

BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	624 X	624	-0-	-0-	-0-	368	1	256	3	N	-0-					326
11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	391	1	189	3	N	-0-					326
12	682 X	535	-0-	-147	-0-	360	1	175	3	N	-0-					326
01	682 X	545	-0-	-137	-0-	367	1	178	3	N	-0-					326
02	618 X	618	-0-	-0-	-0-	345	1	273	3	N	-0-					326
*03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	402	1	229	3	N	-0-					326

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13397 PERF. 6680 - 6975

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

COCONUT (ANOMALINA 3) 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233756 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12038 - 12078

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612

10	43772 X	37332	-0-	-6440	-0-	775	1	35989	3	N	516	531	1			302
						568	9									
11	41130 X	34106	-0-	-7024	-0-	750	1	32813	3	N	494	547	1			249
						543	9									
12	42501 X	32474	-0-	-10027	-0-	775	1	31167	3	N	484	543	1			190
						532	9									
01	40951 X	28848	-0-	-12103	-0-	775	1	27588	3	N	441	359	1			272
						485	9									
02	36988 X	24348	-0-	-12640	-0-	700	1	23409	3	N	217	352	1			137
						239	9									
03	37324 X	26444	-0-	-10880	-0-	750	1	25160	3	N	485	368	1			254
						534	9									

COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
PETERSEN, SAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86676	X	59324	-0-	-27352	-0-	58515	3	809	9	N	735	713	1			267
11	83880	X	60102	-0-	-23778	-0-	59275	3	827	9	N	752	887	1			132
12	58575	X	58575	-0-	-0-	-0-	57842	3	733	9	N	666	524	1			274
01	59334	X	56934	-0-	-2400	-0-	56194	3	740	9	N	673	708	1			239
02	56084	X	47117	-0-	-8967	-0-	46534	3	583	9	N	530	600	1			169
03	62093	X	53173	-0-	-8920	-0-	52499	3	674	9	N	613	498	1			284

MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	784	1	4364	2	N	64	166	1			85
							70	9									
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	759	1	4152	2	N	63					148
							69	9									
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	784	1	4187	2	N	68	175	1			41
							75	9									
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	784	1	3945	2	N	42					83
							46	9									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	708	1	3467	2	N	47					130
							52	9									
*03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	759	1	3834	2	N	53					183
							58	9									

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94775	X	94775	-0-	-0-	-0-	93735	3	1040	9	N	945	876	1			227
11	91984	X	91984	-0-	-0-	-0-	91005	3	979	9	N	890	868	1			249
12	91553	X	91553	-0-	-0-	-0-	90539	3	1014	9	N	922	1044	1			127
01	91450	X	84557	-0-	-6893	-0-	83625	3	932	9	N	847	712	1			262
02	82600	X	77214	-0-	-5386	-0-	76292	3	922	9	N	838	905	1			195
03	93403	X	83677	-0-	-9726	-0-	82724	3	953	9	N	866	709	1			352

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
10	20243	X	13155	-0-	-7088	-0-	558	1	11496	3	N	1001	728	1			412
							1101	9									
11	19590	X	11960	-0-	-7630	-0-	540	1	10408	3	N	920	1060	1			272
							1012	9									
12	20243	X	11712	-0-	-8531	-0-	558	1	10161	3	N	903	726	1			449
							993	9									
01	14942	X	10944	-0-	-3998	-0-	558	1	9421	3	N	877	1084	1			242
							965	9									
02	12852	X	10041	-0-	-2811	-0-	504	1	8638	3	N	817	712	1			347
							899	9									
03	12090	X	10839	-0-	-1251	-0-	540	1	9366	3	N	848	728	1			467
							933	9									

PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3492	-0-	392	392	3356	3	136	9	N	124	183	1			128
11	8206	X	7814	-0-	-392	-0-	7513	3	301	9	N	274	182	1			220
12	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7052	3	261	9	N	237	359	1			98
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5825	3	223	9	N	203	189	1			112
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	4963	3	186	9	N	169	181	1			100
*03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5256	3	185	9	N	168	175	1			93

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11550 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141236 X	141236	-0-	-0-	-0-	775	1	132905	3	N	6869	6774	1			477
						7556	9									
11	136736 X	136736	-0-	-0-	-0-	750	1	129362	3	N	6022	6056	1			443
						6624	9									
12	139745 X	139745	-0-	-0-	-0-	775	1	132344	3	N	6024	5935	1			532
						6626	9									
01	138060 X	138060	-0-	-0-	-0-	775	1	131386	3	N	5363	5630	1			265
						5899	9									
02	123838 X	123838	-0-	-0-	-0-	700	1	118280	3	N	4416	4371	1			310
						4858	9									
03	140585 X	138303	-0-	-2282	-0-	750	1	132366	3	N	4715	4646	1			379
						5187	9									

COLD SPRINGS 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
RICHARDS, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

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

FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

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

FOSTER MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556

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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 8 RRCID -> 172151 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2012

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	575	-0-	-1037	-0-	575	2			N	-0-					75
11	1560	X	420	-0-	-1140	-0-	420	2			N	-0-					75
12	620	X	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-					75
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1253	2	89	9	N	81					156
02	2800	N	12734	-0-	9934	9934	11788	2	946	9	N	860	981	1			35
*03	3100	N	9370	-0-	6270	16204	8719	2	651	9	N	592	392	1			235

FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	X	247	-0-	-0-	-0-	230	2	17	9	N	15	68	1			-0-
11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	683	2	89	9	N	81					81
12	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1197	2	221	9	N	201	196	1			86
01	924	X	924	-0-	-0-	-0-	786	2	138	9	N	125					211
02	845	X	845	-0-	-0-	-0-	658	2	187	9	N	170	198	1			183
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					183

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 3 RRCID -> 177251 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	1142	-0-	-2175	-0-	1080	2	62	9	N	56	181	1			83
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					83
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					83
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					83
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					83
*03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4540	2	3	9	N	3					86

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9816 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	X	214	-0-	-0-	-0-	186	2	28	9	N	25					100
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	50					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	167	2	29	9	N	26					176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					260
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	63	2	55	9	N	50	197	1			113

USA COLDSPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 198058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9780 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8624 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	1365	-0-	-10136	-0-	1320	2	45	9	Y	41					101
11	7110	X	2638	-0-	-4472	-0-	2638	2			Y	-0-					101
12	2077	X	1725	-0-	-352	-0-	1725	2			Y	-0-					101
01	2077	X	1055	-0-	-1022	-0-	1055	2			Y	-0-					101
02	1876	X	801	-0-	-1075	-0-	801	2			Y	-0-					101
03	2077	X	1340	-0-	-737	-0-	1340	2			Y	-0-					101

FOSTER " B " WELL #: 2 RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-					35
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	694	-0-	-1321	-0-	576	2	118	9	N	107	194	1			146
11	1950	X	461	-0-	-1489	-0-	380	2	81	9	N	74					220
12	1674	X	897	-0-	-777	-0-	879	2	18	9	N	16					236
01	1674	X	685	-0-	-989	-0-	644	2	41	9	N	37					273
02	1064	X	792	-0-	-272	-0-	764	2	28	9	N	25	233	1			65
*03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1550	2	130	9	N	118					183

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9559 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	630	-0-	-1695	-0-	630	2			N	-0-	42	1			41
11	2250	X	1369	-0-	-881	-0-	1361	2	8	9	N	7					48
12	2139	X	981	-0-	-1158	-0-	939	2	42	9	N	38					86
01	2139	X	1110	-0-	-1029	-0-	1075	2	35	9	N	32					118
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1784	2	58	9	N	53					171
*03	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1642	2	150	9	N	136	197	1			110

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

10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2690	2	290	9	N	264	389	1			90
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4116	2	461	9	N	419	393	1			116
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3101	2	171	9	N	155	190	1			81
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4130	2	358	9	N	325	198	1			208
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2511	2	528	9	N	480	393	1			295
03	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	2587	2	210	9	N	191	196	1			290

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680

10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					75
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					75
12	1395	X	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			N	-0-					75
01	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					75
02	336	X	262	-0-	-74	-0-	262	2			N	-0-					75
03	1116	X	621	-0-	-495	-0-	621	2			N	-0-					75

FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9839 - 9870

10	223	X	223	-0-	-0-	-0-	214	2	9	9	N	8					56
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	334	2	22	9	N	20					76
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1592	2	240	9	N	218	198	1			96
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					96
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					96
03	899	N	320	-0-	-579	-0-	283	2	37	9	N	34					130

USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11372 - 11402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565 X	1973	-0-	-1592	-0-	1955	2	18	9	N	16	141	1			38
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					38
12	3565 X	3350	-0-	-215	-0-	3309	2	41	9	N	37					75
01	3565 X	2709	-0-	-856	-0-	2665	2	44	9	N	40					115
02	3220 X	2560	-0-	-660	-0-	2516	2	44	9	N	40					155
03	3565 X	3291	-0-	-274	-0-	3214	2	77	9	N	70					225

USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					50
11	780 N	465	-0-	-315	-0-	465	2			N	-0-					50
12	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					50
01	310 N	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					50
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					50
03	744 N	103	-0-	-641	-0-	103	2			N	-0-					50

CRANE WELL #: 1 RRCID -> 260717 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.10401 - 10407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25933 05/11/2012

FAMCOR OIL, INC. 261273
VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30690 X	26100	-0-	-4590	-0-	24420	2	1680	9	N	1527	1377	1			370
11	30084 X	30084	-0-	-0-	-0-	27770	2	2314	9	N	2104	2374	1			100
12	30690 X	30183	-0-	-507	-0-	28001	2	2182	9	N	1984	1759	1			325
01	32319 X	32319	-0-	-0-	-0-	30118	2	2201	9	N	2001	1943	1			383
02	31454 X	31454	-0-	-0-	-0-	29591	2	1863	9	N	1694	1755	1			322
*03	43547 X	43547	-0-	-0-	-0-	40860	2	2687	9	N	2443	2517	1			248

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
10	46810 X	36213	-0-	-10597	-0-	33902	2	2311	9	N	2101	2547	1			112
11	54132 X	54132	-0-	-0-	-0-	50665	2	3467	9	N	3152	2974	1			290
12	49215 X	49215	-0-	-0-	-0-	46368	2	2847	9	N	2588	2561	1			317
01	54071 X	54071	-0-	-0-	-0-	50604	2	3467	9	N	3152	3227	1			242
02	46159 X	46159	-0-	-0-	-0-	43383	2	2776	9	N	2524	2339	1			427
*03	49171 X	49171	-0-	-0-	-0-	45752	2	3419	9	N	3108	3120	1			415

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 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
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					48
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2534	2	239	9	N	217					265
12	806	X	510	-0-	-296	-0-	508	2	2	9	N	2	194	1			73
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					73
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					73
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					73

VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060

10	27280	X	12190	-0-	-15090	-0-	11676	2	514	9	N	467	594	1			108
11	24870	X	13345	-0-	-11525	-0-	12663	2	682	9	N	620	593	1			135
12	25327	X	9469	-0-	-15858	-0-	9102	2	367	9	N	334	396	1			73
01	23653	X	1260	-0-	-22393	-0-	1199	2	61	9	N	55					128
02	20664	X	194	-0-	-20470	-0-	155	2	39	9	N	35					163
03	13795	X	474	-0-	-13321	-0-	474	2			N	-0-					163

GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053

10	2139	X	2000	-0-	-139	-0-	1994	2	6	9	N	5					207
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3318	2	11	9	N	10					217
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4254	2	11	9	N	10					227
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4825	2	12	9	N	11					238
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4409	2	23	9	N	21	194	1			65
03	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4224	2	8	9	N	7					72

VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

10	37200	X	23699	-0-	-13501	-0-	22369	2	1330	9	N	1209	1182	1			257
11	33463	X	33463	-0-	-0-	-0-	31437	2	2026	9	N	1842	1771	1			328
12	30549	X	30549	-0-	-0-	-0-	28781	2	1768	9	N	1607	1780	1			155
01	37691	X	37691	-0-	-0-	-0-	35762	2	1929	9	N	1754	1751	1			158
02	31220	X	16613	-0-	-14607	-0-	15815	2	798	9	N	725	775	1			108
03	34565	X	2129	-0-	-32436	-0-	2108	2	21	9	N	19					127

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

10	24490	X	12821	-0-	-11669	-0-	11843	2	978	9	N	889	984	1			303
11	23700	X	14513	-0-	-9187	-0-	13374	2	1139	9	N	1035	988	1			350
12	24490	X	7811	-0-	-16679	-0-	7303	2	508	9	N	462	594	1			218
01	24490	X	3759	-0-	-20731	-0-	3377	2	382	9	N	347	395	1			170
02	22120	X	-0-	-0-	-22120	-0-					N	-0-					170
03	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					170

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-

HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 263172 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310

10	3813	X	1361	-0-	-2452	-0-	1328	2	33	9	Y	30					85
11	4830	X	1116	-0-	-3714	-0-	1096	2	20	9	Y	18					103
12	5208	X	2126	-0-	-3082	-0-	2021	2	105	9	Y	95	130	1			68
01	5208	X	2478	-0-	-2730	-0-	2427	2	51	9	Y	46	78	1			36
02	4704	X	2603	-0-	-2101	-0-	2452	2	151	9	Y	137	110	1			63
03	2139	X	1372	-0-	-767	-0-	1241	2	131	9	Y	119					182

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7925 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

10	2170	677	-0-	-1493	-0-	677	2		N	-0-			27
11	2100	1930	-0-	-170	-0-	1920	2	10 9	N	9			36
12	4441	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-			36
01	3988	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			36
02	4623	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2		N	-0-			36
*03	5274	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		N	-0-			36

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

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

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

10	5400	5400	-0-	-0-	27809	5400	2		N	-0-			-0-
11	17624	17624	-0-	-0-	27809	17624	2		N	-0-			-0-
12	16551	16551	-0-	-0-	27809	16551	2		N	-0-			-0-
01	16281	16281	-0-	-0-	27809	16281	2		N	-0-			-0-
*02	16046	16046	-0-	-0-	27809	16046	2		N	-0-			-0-
*03	17702	17702	-0-	-0-	27809	17700	2	2 9	N	2			2

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

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

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLD SPRINGS (6900) 19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7790

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					33
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	10					43
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					43
01	3100	N	10421	-0-	7321	7321	10421	2			N	-0-					43
02	2800	N	1498	-0-	-1302	6019	1498	2			N	-0-					43
*03	3100	N	646	-0-	-2454	3565	646	2			N	-0-					43

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823

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

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200482 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 14506 PERF.14006 - 14050

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

COLE CREEK (YEGUA) //CONT.// 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206237 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14084 - 14099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168 X	2693	-0-	-7475	-0-	2529	2	164	9	Y	149	392	1			127
11	10320 X	54	-0-	-10266	-0-	32	2	22	9	Y	20					147
12	10664 X	14	-0-	-10650	-0-	14	2			Y	-0-					147
01	10664 X	82	-0-	-10582	-0-	82	2			Y	-0-					147
02	9352 X	-0-	-0-	-9352	-0-					Y	8					155
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

10	7564 #	4964	-0-	-2600 B	-2600	4964	2			N	-0-					38
11	6450 #	3764	-0-	-2686 B	-5286	3764	2			N	-0-					38
12	6665 #	9401	-0-	2736 B	-2550	9401	2			N	-0-					38
01	5584 N	8134	-0-	2550 B	-0-	8134	2			N	-0-					38
02	7000	7158	-0-	158 B	158	7158	2			N	-0-					38
03	7750	4463	-0-	-3287 B	-3129	4463	2			N	-0-					38

BOTTOMS WELL #: 3 RRCID -> 264446 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3524 - 3530

10	4030	6736	-0-	2706 B	3361	6736	2			N	-0-					-0-
11	3900	5443	-0-	1543 B	4904	5443	2			N	-0-					-0-
12	4030	2201	-0-	-1829 B	3075	2201	2			N	-0-					-0-
01	4030	-0-	-0-	-4030 B	-955					N	-0-					-0-
02	3640	-0-	-0-	-3640 B	-4595					N	-0-					-0-
03	4030	-0-	-0-	-4030 B	-8625					N	-0-					-0-

COLLEGEPORT (7-A) 19637 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 242854 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5462 - 5464

10	7998 #	5449	-0-	-2549	-0-	5446	3	3	9	N	3					40
11	9390 #	5826	-0-	-3564	-0-	5826	3			N	-0-					40
12	9703 #	4745	-0-	-4958	-0-	4739	3	6	9	N	5					45
01	9703 #	2945	-0-	-6758	-0-	2945	3			N	-0-					45
02	8540 #	398	-0-	-8142	-0-	398	3			N	-0-					45
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 227367 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5530 - 5535

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

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
REGNIER UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLEGEPORT (8A) //CONT.// 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
LIVERS UNIT WELL #: 01 RRCID -> 235540 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5307 - 5313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			79
11	3000	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			79
12	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			79
01	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			79
02	1344 #	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			79
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

COLLEGEPORT (2100) 19637 778 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
RUSTY GREEN WELL #: 1 RRCID -> 265333 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1926 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	3594	-0-	3594	52755	110	1	3484	2	N	-0-			-0-
11	0 W	3724	-0-	3724	56479	110	1	3614	2	N	-0-			-0-
12	0 W	2993	-0-	2993	59472	110	1	2883	2	N	-0-			-0-
01	0 W	3066	-0-	3066	62538	90	1	2976	2	N	-0-			-0-
02	0 W	2449	-0-	2449	64987	55	1	2394	2	N	-0-			-0-
*03	70237	2949	-0-	-67288	-0-	75	1	2874	2	N	-0-			-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
10	7037 #	5784	-0-	-1253	-0-	620	1	5164	2	N	-0-			-0-
11	6810 #	5044	-0-	-1766	-0-	600	1	4444	2	N	-0-			-0-
12	7037 #	4419	-0-	-2618	-0-	620	1	3799	2	N	-0-			-0-
01	5983 #	4214	-0-	-1769	-0-	620	1	3594	2	N	-0-			-0-
02	5236 #	2968	-0-	-2268	-0-	560	1	2408	2	N	-0-			-0-
03	5797 #	4055	-0-	-1742	-0-	620	1	3435	2	N	-0-			-0-

COLLEGEPORT (2850) 19637 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
CORPORON, LARRY W. WELL #: 1 RRCID -> 264803 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 2959 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	1713	-0-	-5975	-0-	369	1	1344	2	N	-0-			-0-
11	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	408	1	872	2	N	-0-			-0-
12	4588 #	2597	-0-	-1991	-0-	1029	1	1568	2	N	-0-			-0-
01	3999 #	542	-0-	-3457	-0-	192	1	350	2	N	-0-			-0-
02	2576 #	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-			-0-
03	2604 #	-0-	-0-	-2604	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	90	1	3431	2	N	-0-			-0-
11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	90	1	3301	2	N	-0-			-0-
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	90	1	3215	2	N	-0-			-0-
01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	110	1	3315	2	N	-0-			-0-
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	100	1	3367	2	N	-0-			-0-
*03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	100	1	3739	2	N	-0-			-0-

COLLINS LAKE (FRIO, UPPER) 19697 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GANN WELL #: 1 RRCID -> 200919 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9054 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
JIMMY PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012 - PLUGGED 4/2/12

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631

10	15035	X	13730	-0-	-1305	-0-	1260	1	12319	2	N	137	191	1					268
							151	9											
11	14340	X	13132	-0-	-1208	-0-	1226	1	11755	2	N	137	1	8					404
							151	9											
12	13950	X	4832	-0-	-9118	-0-	1160	1	3530	2	N	129	193	1					340
							142	9											
01	13826	X	7920	-0-	-5906	-0-	661	1	7178	2	N	74							414
							81	9											
02	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	1100	1	12181	2	N	107	189	1	2	8			330
							118	9											
*03	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	1257	1	12551	2	N	127	190	1					267
							140	9											

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

10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			27
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			27
12	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2	Y	-0-			27
01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			27
02	112	X	109	-0-	-3	-0-	109	2	Y	-0-			27
03	124	X	123	-0-	-1	-0-	123	2	Y	-0-			27

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

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

COLOVACA (FRIO 4100) 19819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
COYLE CONCORD WELL #: 3 RRCID -> 197977 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4160 - 4163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLOVACA (MIOCENE 2100) 19819 614 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MOHICAN OIL & GAS, L.L.C. 573678
COYLE-BALUSEK WELL #: 1 RRCID -> 259476 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 2210 - 2212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	144	-0-	144	144	132	1	12	9	Y	11					11
12	327 X	183	-0-	-144	-0-	168	1	15	9	Y	14	4	1			21
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	132	1	12	9	Y	11	7	1			25
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	132	1	12	9	Y	11					36
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236 N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	208	2	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	-0-			-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	Y	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	2	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	275	-0-	275	275	101	1	152	2	Y	-0-			-0-
						22	5							

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
						12	5									
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	26	1	7	2	Y	23	20	1			3
						25	9									
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	9	Y	49	45	1			7
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	253	1	68	9	Y	62	58	1			11
03	INC G-10	9437	-0-	9437	9437	464	1	5164	2	Y	68	66	1			13
						3734	5	75	9							

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-					-0-
11	152 X	-0-	-0-	-152	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	151	-0-	151	151	46	1	84	2	Y	-0-					-0-
						21	5									

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760

10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
						2	5									
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	193	-0-	193	193	59	1	106	2	Y	-0-					-0-
						28	5									

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040

10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	98	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	82	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	81	1	718	2	Y	-0-					-0-
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	132	1	658	2	Y	-0-					-0-
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	118	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	772	-0-	772	772	347	1	425	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 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
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	51	1	257	2	Y	-0-					-0-
*02	252 N	251	-0-	-1	-0-	42	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	266	-0-	266	266	119	1	147	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050

10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	122	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					-0-
						50	5									
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	95	1	831	2	Y	-0-					-0-
*01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	160	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	133	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	878	-0-	878	878	260	1	485	2	Y	-0-					-0-
						133	5									

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1012 RRCID -> 173932 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7266 - 8028

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 502 RRCID -> 174920 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	80	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	551	-0-	551	551	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
						221	5									

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	551	-0-	551	551	193	1	303	2	Y	-0-					-0-
						55	5									

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1604 RRCID -> 178846 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1709 RRCID -> 179154 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21707 X	12485	-0-	-9222	-0-	1503	1	10846	2	Y	124	116	1			28
						136	9									
11	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	1186	1	10632	2	Y	146	129	1			45
						161	9									
12	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	950	1	8275	2	Y	97	128	1			14
						107	9									
*01	1023 X	228	-0-	-795	-0-	218	1	10	9	Y	9	22	1			1
*02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	INC G-10	4679	-0-	4679	4679	2094	1	2579	2	Y	4	3	1			1
						2	5	4	9							

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNE OPERATING COMPANY 232883
EMMA HASTEDT "B" WELL #: 13 RRCID -> 151060 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 7945 - 7955

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

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9260 - 9299

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

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9730 - 9798

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	727	1	672	2	Y	-0-			-0-
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	746	1	616	2	Y	-0-			-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	770	1	672	2	Y	-0-			-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	765	1	668	2	Y	-0-			-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	696	1	596	2	Y	-0-			-0-
*03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	773	1	685	2	Y	-0-			-0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 170916 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8752 - 8764

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

HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8805 - 9030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

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

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464

10	1085 X	1047	-0-	-38	-0-	510	1	537	2	Y	-0-			-0-
11	1020 X	936	-0-	-84	-0-	444	1	492	2	Y	-0-			-0-
12	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	467	1	537	2	Y	-0-			-0-
01	1054 X	971	-0-	-83	-0-	437	1	534	2	Y	-0-			-0-
02	952 X	896	-0-	-56	-0-	419	1	477	2	Y	-0-			-0-
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	466	1	557	2	Y	-0-			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNOR (GLEN ROSE) 20170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 089985 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11450 - 11550

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

CONNOR (JAMES) 20170 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
MOFFITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201049 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13550 - 18795

10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	33	1	1408	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	2	N	-0-					-0-
12	558 N	259	-0-	-299	-0-	4	1	254	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1457 N	1113	-0-	-344	-0-	123	1	990	2	N	-0-					-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	82	1	895	2	N	-0-					-0-
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	357	1	682	2	N	-0-					-0-

CONROE 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3308 RRCID -> 005900 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROHN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 040752 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 061090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1518 RRCID -> 064417 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 5073 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 088984 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4869 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1516 RRCID -> 159115 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 164259 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4595 - 4654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 164262 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4572 - 4634

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 164635 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4671 - 4679

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 164636 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4592 - 4652

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 164637 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4866 - 4874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3531 RRCID -> 164638 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4815 - 4826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418 X	1181	-0-	-1237	-0-	1181	3		Y	-0-			-0-
11	2340 X	1649	-0-	-691	-0-	1649	3		Y	-0-			-0-
12	2418 X	236	-0-	-2182	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
01	1364 X	987	-0-	-377	-0-	987	3		Y	-0-			-0-
02	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		Y	-0-			-0-
*03	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 165114 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 219 RRCID -> 165350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 415 RRCID -> 165354 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3816 RRCID -> 165358 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 165438 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4724 - 4732

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2717 RRCID -> 165607 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4749 - 4759

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 214 RRCID -> 165753 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4711 - 4790

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 404 RRCID -> 165780 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 4686 - 4692

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 165782 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4692 - 4738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 421 RRCID -> 165783 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4672 - 4684

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 165784 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3622 RRCID -> 165789 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4788 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	190	-0-	190	190	190	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	559	-0-	559	749	551	3	8	9	N	7	6	0			1
03	14B DENY	103	-0-	103	852	95	3	8	9	N	7	7	0			1

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 165935 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5300 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 111 RRCID -> 166286 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4756 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 166344 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 166345 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2924 RRCID -> 167207 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	2696	-0-	2696	2696	2696	3		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	6148	-0-	6148	8844	6148	3		Y	-0-			-0-
*03	14843 X	5999	-0-	-8844	-0-	5999	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5086 - 5106

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2069 RRCID -> 167257 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIG WELL #: 2802 RRCID -> 167258 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3911 RRCID -> 167444 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736

10	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3		Y	-0-			-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3		Y	-0-			-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		Y	-0-			-0-
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		Y	-0-			-0-
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		Y	-0-			-0-
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		Y	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2906 RRCID -> 167663 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 167673 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	6113	-0-	3013	3013	6113	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	10408	-0-	7608	10621	10408	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	11050	-0-	7950	18571	11050	3			N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 167854 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 4928 - 4933

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1931 RRCID -> 167998 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4702 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 168249 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4890 - 4896

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3502 RRCID -> 168336 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4612 - 4662

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2209 RRCID -> 168337 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690

10	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3451	3		Y	-0-			-0-
11	5460 X	4821	-0-	-639	-0-	4821	3		Y	-0-			-0-
12	5642 X	5348	-0-	-294	-0-	5348	3		Y	-0-			-0-
01	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	3		Y	-0-			-0-
02	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	3		Y	-0-			-0-
*03	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 408 RRCID -> 168786 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 168787 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727

10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3		N	-0-			-0-
11	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3		N	-0-			-0-
12	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3		N	-0-			-0-
01	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3		N	-0-			-0-
02	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	3		N	-0-			-0-
*03	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	3		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2115 RRCID -> 169202 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	575	-0-	575	1215	575	3		Y	-0-			-0-
11	2019 X	804	-0-	-1215	-0-	804	3		Y	-0-			-0-
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3		Y	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
02	756 N	438	-0-	-318	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 169455 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1953 RRCID -> 169670 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4803 - 4857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302 N	848	-0-	-454	-0-	848	3		Y	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		Y	-0-			-0-
12	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	3		Y	-0-			-0-
01	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	3		Y	-0-			-0-
02	1092 N	553	-0-	-539	-0-	553	3		Y	-0-			-0-
03	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	3		Y	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2925 RRCID -> 170102 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4806 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 170103 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
02	1932 N	1865	-0-	-67	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
03	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015 X	984	-0-	-1031	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
12	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
*03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4704 - 4754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3203 RRCID -> 170785 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2077 RRCID -> 170786 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922 X	1726	-0-	-196	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
01	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	3			Y	-0-					-0-
02	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	3			Y	-0-					-0-
*03	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910

10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
*03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3910 RRCID -> 171957 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770

10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3621 RRCID -> 172149 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1915 RRCID -> 172520 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4690 - 4738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 221 RRCID -> 172564 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4788 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 512 RRCID -> 172695 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4978 - 4988

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 914 RRCID -> 172806 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 424 RRCID -> 174644 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4652 - 4708

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1116 RRCID -> 175123 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4976 - 4992

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 176320 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5622 - 5678

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

CONROE //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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		Y	-0-			-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		Y	-0-			-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		Y	-0-			-0-
01	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3		Y	-0-			-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		Y	-0-			-0-
*03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		Y	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		Y	-0-			-0-
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		Y	-0-			-0-
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3		Y	-0-			-0-
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		Y	-0-			-0-
02	1260 N	533	-0-	-727	-0-	533	3		Y	-0-			-0-
03	2449 N	465	-0-	-1984	-0-	465	3		Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. L) 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOODY #32 UNIT WELL #: 32 RRCID -> 176858 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 2994 - 3028

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

MOORE, H. N. WELL #: 46 RRCID -> 184893 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3468 - 3474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	3100 N	10433	-0-	7333	7333	10433	3		N	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01	372 N	39	-0-	-333	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	252 N	33	-0-	-219	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-			-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3188 - 3194

10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOOREHEAD, A. WELL #: 2 RRCID -> 187924 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 32 RRCID -> 194602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

MADELEY, AA & DA WELL #: 108P RRCID -> 195229 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 104P RRCID -> 195362 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131 X	1659	-0-	-1472	-0-	1659	3		Y	-0-			-0-
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3		Y	-0-			-0-
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		Y	-0-			-0-
01	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		Y	-0-			-0-
02	2800 X	480	-0-	-2320	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
03	3193 X	1954	-0-	-1239	-0-	1954	3		Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MADELEY , AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3		Y	-0-			-0-
11	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3		Y	-0-			-0-
12	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	3		Y	-0-			-0-
01	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	18504	3		Y	-0-			-0-
02	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3		Y	-0-			-0-
*03	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	20782	3		Y	-0-			-0-

AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-

MOODY, E. WELL #: 34 RRCID -> 197037 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 197853 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 2912 - 2915

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS, J. W. 'A' WELL #: 39 RRCID -> 197855 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOODY, E. WELL #: 32 RRCID -> 203954 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

MOODY, E. WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272

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

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
10	3100	N	7832	-0-	4732	5962	7832	3			N	-0-					-0-
11	17749	X	11787	-0-	-5962	-0-	11787	3			N	-0-					-0-
12	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	3			N	-0-					-0-
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
*03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

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

HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 184004 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1750 - 1818

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

HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418

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

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776

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

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 11 RRCID -> 193721 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 1948 PERF. 1288 - 1304

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

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

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

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

10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01	341 N	41	-0-	-300	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	252 N	39	-0-	-213	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-			-0-

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

10	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3		N	-0-			-0-
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3		N	-0-			-0-
12	3038 X	745	-0-	-2293	-0-	745	3		N	-0-			-0-
01	3038 X	788	-0-	-2250	-0-	788	3		N	-0-			-0-
02	2744 X	488	-0-	-2256	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03	3038 X	498	-0-	-2540	-0-	498	3		N	-0-			-0-

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

10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			78
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			78
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			78
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3		N	-0-			78
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8	3		N	-0-			78
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			78

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		N	-0-			-0-
11	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
12	1240 X	350	-0-	-890	-0-	350	3		N	-0-			-0-
01	1240 X	393	-0-	-847	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	1120 X	312	-0-	-808	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	1240 X	294	-0-	-946	-0-	294	3		N	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

10	9579 X	7040	-0-	-2539	-0-	7040	3		Y	-0-			-0-
11	9270 X	7619	-0-	-1651	-0-	7619	3		Y	-0-			-0-
12	8866 X	8456	-0-	-410	-0-	8456	3		Y	-0-			-0-
01	8866 X	7446	-0-	-1420	-0-	7446	3		Y	-0-			-0-
02	8008 X	6555	-0-	-1453	-0-	6555	3		Y	-0-			-0-
03	INC G-10	6870	-0-	6870	6870	6870	3		Y	-0-			-0-

MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800

10	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	3		Y	-0-			-0-
11	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3		Y	-0-			-0-
12	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	3		Y	-0-			-0-
01	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3		Y	-0-			-0-
02	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	3		Y	-0-			-0-
03	9734 X	7926	-0-	-1808	-0-	7926	3		Y	-0-			-0-

MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	11595					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 2W RRCID -> 182576 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9421 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10943 X	2787	-0-	-8156	-0-	2787	2			N	-0-					171
11	7200 X	150	-0-	-7050	-0-	138	2	12	9	N	11					182
12	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					182
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					182
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					182
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	2883	1	8607	3	N	39	193	1			64
						43	9									
11	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	3203	1	7060	3	N	37					101
						41	9									
12	9300 X	8287	-0-	-1013	-0-	2776	1	5485	3	N	24					125
						26	9									
01	9300 X	7715	-0-	-1585	-0-	2563	1	5128	3	N	22					147
						24	9									
02	8400 X	7562	-0-	-838	-0-	2563	1	4967	3	N	29	1	8			175
						32	9									
03	9300 X	8773	-0-	-527	-0-	2883	1	5811	3	N	72	192	1	1	8	54
						79	9									

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CONROE, S. (WILCOX 8040) 20216 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 1W RRCID -> 172023 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7920 - 8030

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

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 8046

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900) 20233 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
PGI OPERATING COMPANY 631801
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 005904 COMPL. DATE 10/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4915 - 4920

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

CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

10	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	287	1	671	3	N	514	185	1			479
						565	9									
11	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	271	1	635	3	N	466	514	1			431
						513	9									
12	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	288	1	647	3	N	427	532	1			326
						470	9									
01	1519 N	1280	-0-	-239	-0-	253	1	566	3	N	419	176	1			569
						461	9									
02	1372 N	1112	-0-	-260	-0-	253	1	457	3	N	365	538	1			396
						402	9									
03	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	307	1	492	3	N	398	545	1			249
						438	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

10	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	396	1	926	3	N	913	898	1			524
						1004	9									
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	217	1	496	3	N	518	715	1			327
						570	9									
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	72	1	162	3	N	210	180	1			357
						231	9									
01	635 X	635	-0-	-0-	-0-	100	1	196	3	N	308	184	1			481
						339	9									
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	194	1	340	3	N	286	368	1			399
						315	9									
*03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	199	1	320	3	N	358	545	1			212
						394	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

10	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	5651	1	13224	3	N	3953	4001	1			164
						4348	9									
11	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	5617	1	12827	3	N	3851	3918	1			97
						4236	9									
12	23111 X	23111	-0-	-0-	-0-	5853	1	13189	3	N	3699	3636	1			160
						4069	9									
01	19809 X	19803	-0-	-6	-0-	5267	1	10343	3	N	3812	3568	1			404
						4193	9									
02	17892 X	16431	-0-	-1461	-0-	4868	1	8517	3	N	2769	2899	1			274
						3046	9									
*03	18161 X	18161	-0-	-0-	-0-	5641	1	9036	3	N	3167	2761	1			680
						3484	9									

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	139	1			241

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
10	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	388	1	908	3	N	965	950	1			410
							1062	9									
11	2430	X	2248	-0-	-182	-0-	386	1	882	3	N	891	1079	1			222
							980	9									
12	2511	X	1999	-0-	-512	-0-	327	1	737	3	N	850	649	1			423
							935	9									
01	2511	X	1831	-0-	-680	-0-	315	1	619	3	N	815	895	1			343
							897	9									
02	2268	X	1530	-0-	-738	-0-	273	1	478	3	N	708	718	1			333
							779	9									
03	2356	X	1540	-0-	-816	-0-	224	1	358	3	N	871	886	1			318
							958	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

10	0	W	2347	-0-	2347	23945	408	1	956	3	N	894	894	1			479
							983	9									
11	26258	X	2313	-0-	-23945	-0-	409	1	933	3	N	883	732	1			630
							971	9									
12	4844	X	2024	-0-	-2820	-0-	362	1	815	3	N	770	902	1			498
							847	9									
01	5363	X	3687	-0-	-1676	-0-	965	1	1895	3	N	752	901	1			349
							827	9									
02	3892	X	3052	-0-	-840	-0-	853	1	1492	3	N	643	718	1			274
							707	9									
*03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	759	1	1216	3	N	620	717	1			177
							682	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 167862 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 15015 PERF.13882 - 13968

10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	457	1	1975	2	N	350	362	1			150
							385	9									
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	405	1	1838	2	N	325	185	1			290
							358	9									
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	362	1	1792	2	N	334	364	1			260
							367	9									
01	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	389	1	1704	2	N	346	333	1			273
							381	9									
*02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	381	1	1599	2	N	303	358	1			218
							333	9									
*03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	370	1	1819	2	N	325	356	1			187
							358	9									

APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

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

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
PAGGI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14040 PERF.13791 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	280	-0-	-495	-0-	37	1	158	2	N	77					194
							85	9									
11	780	N	365	-0-	-415	-0-	54	1	237	2	N	67	185	1			76
							74	9									
12	713	N	309	-0-	-404	-0-	40	1	197	2	N	65					141
							72	9									
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	38	1	167	2	N	63					204
							69	9									
*02	336	N	299	-0-	-37	-0-	50	1	208	2	N	37					241
							41	9									
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	258	2	N	61	175	1			127
							67	9									

KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	246	1	1058	2	N	240	183	1			381
							264	9									
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	205	1	904	2	N	185	180	1			386
							204	9									
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	254	1	1258	2	N	253	360	1			279
							278	9									
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	281	1	1233	2	N	280	187	1			372
							308	9									
*02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	233	1	979	2	N	223	184	1			411
							245	9									
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	230	1	1127	2	N	198	365	1			244
							218	9									

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 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
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	603	1	2589	2	N	199	356	1			92
							219	9									
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	601	1	2659	2	N	218	183	1			127
							240	9									
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	554	1	2743	2	N	228	178	1			177
							251	9									
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	603	1	2644	2	N	227	177	1			227
							250	9									
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	557	1	2338	2	N	181	186	1			222
							199	9									
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	519	1	2549	2	N	201	177	1			246
							221	9									

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	3	2	N	55					189
							61	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	45					234
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	42					276
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	41	181	1			136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					221

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
10	41354	X	34329	-0-	-7025	-0-	1941	1	27548	2	N	4400	4360	1			346
							4840	9									
11	40020	X	33486	-0-	-6534	-0-	1748	1	27011	2	N	4297	4252	1			391
							4727	9									
12	41354	X	31811	-0-	-9543	-0-	1824	1	25298	2	N	4263	4485	1			169
							4689	9									
01	41354	X	28888	-0-	-12466	-0-	1802	1	22495	2	N	4174	4097	1			246
							4591	9									
*02	33880	X	28266	-0-	-5614	-0-	1638	1	22691	2	N	3579	3623	1			202
							3937	9									
03	33883	X	28362	-0-	-5521	-0-	1917	1	22350	2	N	3723	3626	1			299
							4095	9									

KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164

10	8804	X	426	-0-	-8378	-0-	223	1	126	2	N	70					140
							77	9									
11	1200	X	409	-0-	-791	-0-	228	1	71	2	N	100	185	1			55
							110	9									
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	514	1	2815	2	N	186	186	1			55
							205	9									
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	961	1	644	2	N	415	372	1			98
							457	9									
*02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	944	1	1053	2	N	374	419	1			53
							411	9									
03	3534	X	2262	-0-	-1272	-0-	1029	1	870	2	N	330	183	1			200
							363	9									

CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
TWO SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 251258 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13954 - 14046

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

GARTH WELL #: 1 RRCID -> 254264 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.11250 - 14486

10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	28	1			-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMAZON QUEEN WELL #: 1 RRCID -> 255748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14401 - 14503

10	166026	X	166026	-0-	-0-	-0-	3274	1	155258	2	N	6813	6723	1			331
							7494	9									
11	157004	X	157004	-0-	-0-	-0-	3303	1	146782	2	N	6290	6354	1			267
							6919	9									
12	158379	X	157233	-0-	-1146	-0-	3351	1	147179	2	N	6094	5934	1			427
							6703	9									
01	158379	X	151304	-0-	-7075	-0-	4279	1	141368	2	N	5143	5326	1			244
							5657	9									
02	143052	X	139969	-0-	-3083	-0-	3952	1	130887	2	N	4664	4731	1			177
							5130	9									
03	162006	X	150452	-0-	-11554	-0-	2937	1	141891	2	N	5113	5126	1			164
							5624	9									

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NINE DRAGONS WELL #: 1 RRCID -> 258103 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14487 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168578	X	135390	-0-	-33188	-0-	6837	1	125025	2	N	3207	3077	1			291
							3528	9									
11	157080	X	124409	-0-	-32671	-0-	6689	1	114528	2	N	2902	3001	1			192
							3192	9									
12	153915	X	119017	-0-	-34898	-0-	6931	1	108904	2	N	2893	2639	1			446
							3182	9									
01	148180	X	108712	-0-	-39468	-0-	7216	1	98520	2	N	2705	2989	1			162
							2976	9									
02	128772	X	-0-	-0-	-128772	-0-					N	18	85	1			95
03	135377	X	-0-	-0-	-135377	-0-					N	-0-					95

MANION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258290 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 14748 PERF.14604 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88350	X	64011	-0-	-24339	-0-	4198	1	55487	2	N	3933	4155	1			238
							4326	9									
11	77460	X	58490	-0-	-18970	-0-	4214	1	50361	2	N	3559	3573	1			224
							3915	9									
12	70897	X	54056	-0-	-16841	-0-	4738	1	45542	2	N	3433	3351	1			306
							3776	9									
01	70897	X	48942	-0-	-21955	-0-	4154	1	41598	2	N	2900	2993	1			213
							3190	9									
02	59808	X	30723	-0-	-29085	-0-	6273	1	22653	2	N	1634	1654	1			193
							1797	9									
03	64015	X	41677	-0-	-22338	-0-	7904	1	31279	2	N	2267	2047	1			413
							2494	9									

TWO SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 261178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 14398 PERF.14588 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

TWO SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 261179 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14876 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	28396	X	23642	-0-	-4754	-0-	3976	1	16930	2	N	2487	2584	1			196
							2736	9									
11	27480	X	20561	-0-	-6919	-0-	3806	1	14283	2	N	2247	2301	1			142
							2472	9									
12	27001	X	18204	-0-	-8797	-0-	4149	1	11776	2	N	2072	2025	1			189
							2279	9									
01	25637	X	17241	-0-	-8396	-0-	4184	1	10953	2	N	1913	1839	1			263
							2104	9									
02	22680	X	13237	-0-	-9443	-0-	3741	1	7942	2	N	1413	1456	1			220
							1554	9									
03	19964	X	11433	-0-	-8531	-0-	2126	1	7752	2	N	1414	1462	1			172
							1555	9									

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MANION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263887 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.14703 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	9942	-0-	-2272	-0-	8720	2	1222	9	N	1111	1074	1			418
11	11820	X	10307	-0-	-1513	-0-	8930	2	1377	9	N	1252	1155	1			515
12	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	8376	2	1340	9	N	1218	1449	1			284
01	9951	X	7731	-0-	-2220	-0-	6806	2	925	9	N	841	725	1	4	8	396
02	9632	X	181	-0-	-9451	-0-	23	1	157	2	N	1	1	8			396
							1	9									
03	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					396

AMAZON QUEEN WELL #: 2 RRCID -> 265866 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 14251 PERF.14338 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310775	X	-0-	-0-	-310775	-0-					N	-0-					-0-
11	300750	X	-0-	-0-	-300750	-0-					N	-0-					-0-
12	310775	X	-0-	-0-	-310775	-0-					N	-0-					-0-
01	310775	X	-0-	-0-	-310775	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. P. MCCORMACK WELL #: 16 RRCID -> 256616 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 15715 PERF.14804 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	569	1	2083	2	N	743	669	1			407
							817	9									
11	3870	X	3366	-0-	-504	-0-	581	1	2018	2	N	697	901	1			203
							767	9									
12	3875	X	3269	-0-	-606	-0-	520	1	1914	2	N	759	799	1			163
							835	9									
01	3875	X	2958	-0-	-917	-0-	425	1	1752	2	N	710	656	1			217
							781	9									
02	3136	X	2575	-0-	-561	-0-	112	1	1854	2	N	554	704	1			67
							609	9									
03	3472	X	2959	-0-	-513	-0-	578	1	1849	2	N	484	389	1			162
							532	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
10	4278	X	2385	-0-	-1893	-0-	393	1	1440	2	N	502	470	1			170
							552	9									
11	3630	X	2307	-0-	-1323	-0-	396	1	1376	2	N	486	580	1			76
							535	9									
12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	427	1	1572	2	N	604	558	1			122
							664	9									
01	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	321	1	1322	2	N	589	587	1			124
							648	9									
02	2156	X	1909	-0-	-247	-0-	80	1	1322	2	N	461	426	1			159
							507	9									
03	2666	X	2210	-0-	-456	-0-	401	1	1283	2	N	478	591	1			46
							526	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP A-287 WELL #: 5ST RRCID -> 238211 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11904 - 11932

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSTON WELL #: 1 RRCID -> 262477 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14868 PERF.14381 - 14418

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25874 06/02/2011

CONSTITUTION (13600) 20254 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
KM WELL #: 1 RRCID -> 261974 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14142 - 14154

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-794				N	115	179	1			166
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-794				N	53					219
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-794				N	86	174	1			131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-794				N	134	176	1			89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-794				N	13					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-794				N	42					144

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 1 RRCID -> 233770 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 15309 PERF.14584 - 14694

10	20243	X	18865	-0-	-1378	-0-	310	1	17498	2	Y	961	753	1					330
							1057	9											
11	19590	X	17878	-0-	-1712	-0-	300	1	16657	2	Y	837	977	1					190
							921	9											
12	20026	X	17749	-0-	-2277	-0-	307	1	16308	2	Y	1031	945	1					276
							1134	9											
01	19902	X	17403	-0-	-2499	-0-	305	1	15853	2	Y	1132	1075	1	2	8			331
							1245	9											
02	17164	X	16586	-0-	-578	-0-	279	1	15342	2	Y	877	1012	1					196
							965	9											
*03	18879	X	18467	-0-	-412	-0-	310	1	17177	2	Y	891	1060	1	2	8			279
							980	9											

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14647 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18569	X	14781	-0-	-3788	-0-	304	1	13446	2	Y	937	734	1			321
							1031	9									
11	15930	X	14858	-0-	-1072	-0-	295	1	13654	2	Y	826	960	1			187
							909	9									
12	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	280	1	15313	2	Y	859	809	1			237
							945	9									
01	16337	X	749	-0-	-15588	-0-	13	1	615	2	Y	110	265	1			82
							121	9									
*02	44351	X	44351	-0-	-0-	-0-	277	1	41690	2	Y	2167	1884	1			365
							2384	9									
*03	58908	X	58908	-0-	-0-	-0-	307	1	55642	2	Y	2690	2218	1			583
							2959	9									

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 2 RRCID -> 267213 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 12563 PERF.12765 - 12770

06	0		10481	-0-	10481	10481	9762	2	719	9	Y	654	631	1			23
*07	17643	X	7162	-0-	-10481	-0-	6727	2	435	9	Y	395	377	1			41
08	24800	X	27	-0-	-24773	-0-	27	2			Y	-0-	41	1			-0-
09	24000	X	-0-	-0-	-24000	-0-					Y	-0-					-0-
10	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
11	24000	X	-0-	-0-	-24000	-0-					Y	-0-					-0-
12	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
01	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
02	22400	X	-0-	-0-	-22400	-0-					Y	-0-					-0-
03	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

10	163215	X	142010	-0-	-21205	-0-	7836	1	129721	2	N	4048	4218	1			323
							4453	9									
11	148050	X	132912	-0-	-15138	-0-	8826	1	119947	2	N	3763	3563	1			523
							4139	9									
12	139748	X	131546	-0-	-8202	-0-	9291	1	118445	2	N	3464	3564	1			423
							3810	9									
01	139159	X	124673	-0-	-14486	-0-	9611	1	111673	2	N	3081	3061	1			443
							3389	9									
*02	137088	X	104122	-0-	-32966	-0-	6289	1	95263	2	N	2336	2266	1			513
							2570	9									
03	138942	X	115424	-0-	-23518	-0-	9034	1	103055	2	N	3032	3232	1			313
							3335	9									

PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404

10	116122	X	116122	-0-	-0-	-0-	2528	1	108434	2	N	4691	4791	1			414
							5160	9									
11	104068	X	104068	-0-	-0-	-0-	1989	1	97288	2	N	4355	4275	1			494
							4791	9									
12	91343	X	91343	-0-	-0-	-0-	2049	1	84752	2	N	4129	4169	1			454
							4542	9									
01	102013	X	102013	-0-	-0-	-0-	2332	1	94663	2	N	4562	4562	1			454
							5018	9									
*02	89362	X	89362	-0-	-0-	-0-	5591	1	79485	2	N	3896	3856	1			494
							4286	9									
*03	97546	X	97546	-0-	-0-	-0-	7526	1	85348	2	N	4247	4407	1			334
							4672	9									

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
CASEY, LORETTA B. WELL #: 1ST RRCID -> 226855 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 15472 PERF.15487 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74927	X	-0-	-0-	-74927	-0-					N	-0-					327
11	68670	X	57460	-0-	-11210	-0-	3769	1	52373	2	N	1198	1185	1			340
							1318	9									
12	78248	X	78248	-0-	-0-	-0-	5490	1	71105	2	N	1503	1470	1			373
							1653	9									
01	65030	X	65030	-0-	-0-	-0-	4949	1	58458	2	N	1475	1523	1			325
							1623	9									
*02	53620	X	49735	-0-	-3885	-0-	2938	1	45416	2	N	1255	1290	1			290
							1381	9									
03	78244	X	715	-0-	-77529	-0-	51	1	605	2	N	54	64	1			280
							59	9									

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22599	X	19438	-0-	-3161	-0-	1312	1	16104	2	N	1838	1922	1			113
							2022	9									
11	21870	X	14956	-0-	-6914	-0-	1403	1	11626	2	N	1752	1545	1			320
							1927	9									
12	22010	X	15019	-0-	-6991	-0-	1610	1	11498	2	N	1737	1910	1			147
							1911	9									
01	20181	X	13160	-0-	-7021	-0-	1282	1	10038	2	N	1673	1737	1			83
							1840	9									
02	18228	X	12585	-0-	-5643	-0-	888	1	10096	2	N	1455	1391	1			147
							1601	9									
03	14973	X	10128	-0-	-4845	-0-	852	1	7866	2	N	1282	1199	1			230
							1410	9									

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 254828 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	3431	-0-	-7822	-0-	659	1	2471	2	N	274	171	1			309
							301	9									
11	8820	X	3226	-0-	-5594	-0-	445	1	2636	2	N	132	185	1			256
							145	9									
12	7688	X	5731	-0-	-1957	-0-	845	1	4604	2	N	256	366	1			146
							282	9									
01	7099	X	6165	-0-	-934	-0-	868	1	5022	2	N	250	280	1			116
							275	9									
02	4144	X	4067	-0-	-77	-0-	759	1	3048	2	N	236	86	1			266
							260	9									
03	5735	X	5329	-0-	-406	-0-	959	1	4089	2	N	255	368	1			153
							281	9									

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
10	9672	X	7419	-0-	-2253	-0-	1167	1	5689	2	N	512	535	1			248
							563	9									
11	9300	X	6696	-0-	-2604	-0-	1089	1	5099	2	N	462	366	1			344
							508	9									
12	8835	X	6187	-0-	-2648	-0-	1128	1	4566	2	N	448	558	1			234
							493	9									
01	7750	X	6065	-0-	-1685	-0-	1138	1	4448	2	N	435	373	1			296
							479	9									
*02	7056	X	5565	-0-	-1491	-0-	1009	1	4132	2	N	385	422	1			259
							424	9									
03	7409	X	5883	-0-	-1526	-0-	1116	1	4350	2	N	379	365	1			273
							417	9									

COOLEY (MEEK SAND) 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
FOSSIL OIL OPERATING, LLC 278838
HORELICA UNIT "A" WELL #: 1ST RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HORELICA UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
KRENEK, FRANK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202536 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828

10	1085 X	832	-0-	-253	-0-	318	1	490	2	N	22					142
						24	9									
11	1050 X	893	-0-	-157	-0-	361	1	434	2	N	89	174	1			57
						98	9									
12	1116 X	407	-0-	-709	-0-	245	1	145	2	N	15					72
						17	9									
01	1116 X	495	-0-	-621	-0-	191	1	246	2	N	53					125
						58	9									
02	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	538	1	860	2	N	35					160
						39	9									
03	930 X	828	-0-	-102	-0-	561	1	226	2	N	37					197
						41	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560

10	75051 X	72713	-0-	-2338	-0-	2195	1	63152	2	Y	1161	968	1			401
						6089	3	1277	9							
11	72630 X	69104	-0-	-3526	-0-	2026	1	66030	3	Y	953	1029	1			325
						1048	9									
12	75051 X	71464	-0-	-3587	-0-	2250	1	68056	3	Y	1053	1041	1			337
						1158	9									
01	74059 X	70334	-0-	-3725	-0-	2226	1	67077	3	Y	937	978	1			296
						1031	9									
*02	65996 X	65996	-0-	-0-	-0-	1904	1	63271	3	Y	746	772	1			270
						821	9									
03	72726 X	NO RPT	-0-	-72726	-0-					Y	NO RPT					270

SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

10	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	558	1	16081	2	N	121	247	1			171
						1551	3	133	9							
11	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	518	1	16923	3	N	120	72	1			219
						132	9									
12	17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	566	1	17088	3	N	125	77	1			267
						138	9									
01	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	586	1	17649	3	N	157	242	1			182
						173	9									
*02	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	492	1	16309	3	N	117	57	1			242
						129	9									
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					242

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	300	1	8641	2	N	58	25	1			271
							834	3	64	9							
11	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	255	1	8310	3	N	122	215	1			178
							134	9									
12	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	294	1	8889	3	N	64	39	1			203
							70	9									
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	205	1	6160	3	N	73	202	1			74
							80	9									
*02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	194	1	6399	3	N	54	22	1			106
							59	9									
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					106

GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
12	14B	DENY	221	-0-	221	221	7	1	214	3	Y	-0-	1	1			182
01	14B	DENY	160	-0-	160	381	5	1	154	3	Y	1	1	1			182
							1	9									
*02	484	X	103	-0-	-381	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					182
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					182

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518

10	3100	N	20566	-0-	17466	22057	619	1	17822	2	N	369	213	1			331
							1719	3	406	9							
11	3000	N	22530	-0-	19530	41587	649	1	21164	3	N	652	774	1			209
							717	9									
12	61499	X	19912	-0-	-41587	-0-	619	1	18702	3	N	537	573	1			173
							591	9									
01	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	561	1	16973	3	N	427	421	1			179
							470	9									
*02	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	442	1	14698	3	N	342	413	1			108
							376	9									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					108

DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190

10	11563	X	11510	-0-	-53	-0-	346	1	9975	2	Y	205	154	1			102
							963	3	226	9							
11	11400	X	10789	-0-	-611	-0-	316	1	10323	3	Y	136	140	1			98
							150	9									
12	11780	X	10536	-0-	-1244	-0-	333	1	10068	3	Y	123	177	1			44
							135	9									
01	11780	X	10514	-0-	-1266	-0-	332	1	9992	3	Y	173	92	1			125
							190	9									
02	10388	X	9622	-0-	-766	-0-	275	1	9142	3	Y	186	238	1			73
							205	9									
03	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					73

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35464	X	32829	-0-	-2635	-0-	994	1	28636	2	Y	397	283	1			234
							2762	3	437	9							
11	33660	X	31371	-0-	-2289	-0-	923	1	30051	3	Y	361	314	1			281
							397	9									
12	34441	X	31541	-0-	-2900	-0-	995	1	30111	3	Y	395	499	1			177
							435	9									
01	33542	X	31784	-0-	-1758	-0-	1008	1	30348	3	Y	389	463	1			103
							428	9									
02	29960	X	28686	-0-	-1274	-0-	826	1	27489	3	Y	337	284	1			156
							371	9									
03	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					Y	NO RPT					156

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	86	1	2471	2	Y	109	89	1			160
							238	3	120	9							
11	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	36	1	1151	3	Y	194	87	1			267
							213	9									
12	1147	X	185	-0-	-962	-0-	5	1	170	3	Y	9	130	1			146
							10	9									
01	4898	X	308	-0-	-4590	-0-	10	1	287	3	Y	10	83	1			73
							11	9									
02	3612	X	304	-0-	-3308	-0-	8	1	289	3	Y	6	49	1			30
							7	9									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					30

DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 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
10	23498	X	21914	-0-	-1584	-0-	667	1	19201	2	Y	176	157	1			93
							1852	3	194	9							
11	21660	X	19108	-0-	-2552	-0-	563	1	18355	3	Y	173	198	1			68
							190	9									
12	22351	X	19911	-0-	-2440	-0-	632	1	19099	3	Y	164	190	1			42
							180	9									
01	22351	X	16233	-0-	-6118	-0-	516	1	15570	3	Y	134	132	1			44
							147	9									
02	20188	X	14663	-0-	-5525	-0-	425	1	14100	3	Y	125	135	1			34
							138	9									
03	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT					34

GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12573 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423

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

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGAR WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	X	607	-0-	-0-	-0-	16	1	447	2	Y	93	2	1			127
							42	3	102	9							
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	12	1	398	3	Y	92	75	1			144
							101	9									
12	620	X	383	-0-	-237	-0-	12	1	356	3	Y	14	63	1			95
							15	9									
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	77	1	2289	3	Y	304	26	1			373
							334	9									
*02	2800	N	32613	-0-	29813	29813	926	1	30810	3	Y	797	963	1			207
							877	9									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	29441					Y	NO RPT					207

COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18662	X	17653	-0-	-1009	-0-	532	1	15303	2	Y	311	341	1			138
							1476	3	342	9							
11	17640	X	17044	-0-	-596	-0-	494	1	16100	3	Y	409	364	1			183
							450	9									
12	18228	X	17210	-0-	-1018	-0-	537	1	16263	3	Y	373	466	1			90
							410	9									
01	17794	X	16952	-0-	-842	-0-	529	1	15930	3	Y	448	384	1			154
							493	9									
02	15932	X	14962	-0-	-970	-0-	426	1	14153	3	Y	348	357	1			145
							383	9									
03	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					145

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
10	16337	X	9631	-0-	-6706	-0-	290	1	8371	2	Y	147	155	1			63
							808	3	162	9							
11	15810	X	9785	-0-	-6025	-0-	284	1	9278	3	Y	203	179	1			87
							223	9									
12	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	706	1	21351	3	Y	137	188	1			36
							151	9									
01	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	784	1	23626	3	Y	284	234	1			86
							312	9									
*02	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	544	1	18055	3	Y	380	336	1			130
							418	9									
03	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					130

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	241	-0-	-875	-0-	7	1	211	2	Y	2	21	1			39
							21	3	2	9							
11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	244	1	7955	3	Y	133	56	1			116
							146	9									
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	200	1	6049	3	Y	175	148	1			143
							193	9									
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	208	1	6264	3	Y	207	194	1			156
							228	9									
*02	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	196	1	6521	3	Y	244	255	1			145
							268	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					145

GRIGAR WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884

10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276

10	35306	X	35306	-0-	-0-	-0-	1068	1	30745	2	Y	480	400	1			280
							2965	3	528	9							
11	34035	X	34035	-0-	-0-	-0-	997	1	32523	3	Y	468	426	1			322
							515	9									
12	34554	X	34554	-0-	-0-	-0-	1087	1	32895	3	Y	520	591	1			251
							572	9									
01	35071	X	35071	-0-	-0-	-0-	1108	1	33369	3	Y	540	570	1			221
							594	9									
*02	31766	X	31766	-0-	-0-	-0-	912	1	30315	3	Y	490	404	1			307
							539	9									
03	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					307

DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458

10	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	847	1	24378	2	Y	305	238	1			154
							2351	3	336	9							
11	26351	X	26351	-0-	-0-	-0-	774	1	25211	3	Y	333	293	1			194
							366	9									
12	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	807	1	24436	3	Y	342	428	1			108
							376	9									
01	27295	X	27295	-0-	-0-	-0-	866	1	26086	3	Y	312	190	1			230
							343	9									
*02	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	742	1	24663	3	Y	279	390	1			119
							307	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					119

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	4805	X	2530	-0-	-2275	-0-	79	1	2227	2	Y	10	10	1			6
							213	3	11	9							
11	4650	X	3246	-0-	-1404	-0-	96	1	3139	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
12	4619	X	3047	-0-	-1572	-0-	97	1	2937	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
01	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	93	1	2770	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	91	1	2999	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	15469	X	15184	-0-	-285	-0-	460	1	13242	2	Y	186	152	1			101
							1277	3	205	9							
11	14970	X	13997	-0-	-973	-0-	411	1	13426	3	Y	145	148	1			98
							160	9									
12	15469	X	7459	-0-	-8010	-0-	235	1	7150	3	Y	67	132	1			33
							74	9									
01	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
02	13720	X	9174	-0-	-4546	-0-	265	1	8813	3	Y	87	65	1			22
							96	9									
03	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	9424	X	9346	-0-	-78	-0-	284	1	8155	2	Y	110	120	1			192
							786	3	121	9							
11	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	270	1	8821	3	Y	149	105	1			236
							164	9									
12	9145	X	4092	-0-	-5053	-0-	130	1	3904	3	Y	53	145	1			144
							58	9									
01	9331	X	2438	-0-	-6893	-0-	77	1	2297	3	Y	58	112	1			90
							64	9									
02	8540	X	7576	-0-	-964	-0-	220	1	7301	3	Y	50	93	1			47
							55	9									
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					47

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 198084 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14164 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 14339 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
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	218	1	6283	2	N	105	25	1			255
							606	3	116	9							
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	125	1	4065	3	N	64	22	1			297
							70	9									
12	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	80	1	2412	3	N	47	191	1			153
							52	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	115	1	3443	3	N	77	12	1			218
							85	9									
02	2576	X	2070	-0-	-506	-0-	59	1	1987	3	N	22	8	1			232
							24	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					232

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 05/01/2004 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
10	17794	X	9624	-0-	-8170	-0-	292	1	8394	2	Y	117	152	1			63
							809	3	129	9							
11	17220	X	15647	-0-	-1573	-0-	461	1	14990	3	Y	178	164	1			77
							196	9									
12	17794	X	12263	-0-	-5531	-0-	382	1	11563	3	Y	289	308	1			58
							318	9									
01	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	611	1	18435	3	Y	359	300	1			117
							395	9									
*02	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	467	1	15544	3	Y	261	272	1			106
							287	9									
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					106

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
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	185	1	5275	2	Y	110	94	1			64
							507	3	121	9							
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	171	1	5548	3	Y	109	97	1			76
							120	9									
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	182	1	5498	3	Y	119	136	1			59
							131	9									
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	197	1	5938	3	Y	105	119	1			45
							116	9									
*02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	220	1	7256	3	Y	101	85	1			61
							111	9									
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					61

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
10	18135	X	16810	-0-	-1325	-0-	500	1	14414	2	Y	459	465	1			180
							1391	3	505	9							
11	17550	X	14874	-0-	-2676	-0-	426	1	13921	3	Y	479	435	1			224
							527	9									
12	18135	X	17396	-0-	-739	-0-	539	1	16282	3	Y	523	628	1			119
							575	9									
01	16802	X	15761	-0-	-1041	-0-	488	1	14701	3	Y	520	457	1			182
							572	9									
02	15176	X	14817	-0-	-359	-0-	421	1	14022	3	Y	340	373	1			149
							374	9									
03	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					149

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
10	17050	X	6240	-0-	-10810	-0-	189	1	5419	2	Y	100	108	1			67
							522	3	110	9							
11	16500	X	9413	-0-	-7087	-0-	277	1	9023	3	Y	103	123	1			47
							113	9									
12	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	646	1	19531	3	Y	308	284	1			71
							339	9									
01	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	593	1	17900	3	Y	306	270	1			107
							337	9									
02	14224	X	12766	-0-	-1458	-0-	368	1	12240	3	Y	144	194	1			57
							158	9									
03	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					57

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13707 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
10	13020	X	11891	-0-	-1129	-0-	364	1	10453	2	N	61	38	1			84
							1007	3	67	9							
11	12450	X	12237	-0-	-213	-0-	363	1	11807	3	N	61	75	1			70
							67	9									
12	12121	X	11557	-0-	-564	-0-	369	1	11137	3	N	46	71	1			45
							51	9									
01	12121	X	12044	-0-	-77	-0-	385	1	11612	3	N	43	43	1			45
							47	9									
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-					N	-0-	45	1			-0-
03	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	682	X	468	-0-	-214	-0-	14	1	411	2	N	3	2	1			4
							40	3	3	9							
11	870	X	703	-0-	-167	-0-	22	1	678	3	N	3	5	1			2
							3	9									
12	899	X	432	-0-	-467	-0-	14	1	416	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	899	X	413	-0-	-486	-0-	12	1	400	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	728	X	84	-0-	-644	-0-	3	1	81	3	N	-0-	2	1			-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
10	7564	X	6222	-0-	-1342	-0-	186	1	5364	2	N	140	19	1			175
							518	3	154	9							
11	7320	X	6492	-0-	-828	-0-	189	1	6191	3	N	102	108	1			169
							112	9									
12	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	261	1	7917	3	N	141	139	1			171
							155	9									
01	6231	X	6125	-0-	-106	-0-	196	1	5905	3	N	22	187	1			6
							24	9									
*02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	211	1	7031	3	N	33	31	1			8
							36	9									
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					8

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
10	78864	X	65779	-0-	-13085	-0-	1979	1	56980	2	N	1204	1333	1			349
							5496	3	1324	9							
11	72600	X	62176	-0-	-10424	-0-	1812	1	59118	3	N	1133	1171	1			311
							1246	9									
12	69936	X	59746	-0-	-10190	-0-	1872	1	56638	3	N	1124	1143	1			292
							1236	9									
01	67177	X	53645	-0-	-13532	-0-	1686	1	50792	3	N	1061	1122	1			231
							1167	9									
02	60396	X	47479	-0-	-12917	-0-	1356	1	45099	3	N	931	899	1			263
							1024	9									
03	65782	X	NO RPT	-0-	-65782	-0-					N	NO RPT					263

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399651 X	26293	-0-	-373358	-0-	788	1	24915	3	Y	536	489	1			294
						590	9									
11	26274 X	26274	-0-	-0-	-0-	764	1	24873	3	Y	579	636	1			237
						637	9									
12	32878 X	32878	-0-	-0-	-0-	1031	1	31145	3	Y	638	702	1			173
						702	9									
01	32774 X	32774	-0-	-0-	-0-	1034	1	31069	3	Y	610	565	1			218
						671	9									
*02	27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	778	1	25865	3	Y	551	607	1			162
						606	9									
03	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT					162

SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B DENY	-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

10	27412 X	27412	-0-	-0-	-0-	831	1	23916	2	N	326	273	1			184
						2306	3	359	9							
11	23116 X	23116	-0-	-0-	-0-	679	1	22123	3	N	285	281	1			188
						314	9									
12	6727 X	2852	-0-	-3875	-0-	91	1	2743	3	N	16	34	1			170
						18	9									
01	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	319	1	9594	3	N	67	32	1			205
						74	9									
*02	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	620	1	20641	3	N	196	251	1			150
						216	9									
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					150

WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604

10	12927 X	6392	-0-	-6535	-0-	191	1	5505	2	Y	150	133	1			104
						531	3	165	9							
11	12510 X	6332	-0-	-6178	-0-	184	1	6005	3	Y	130	142	1			92
						143	9									
12	12927 X	10249	-0-	-2678	-0-	322	1	9789	3	Y	125	153	1			64
						138	9									
01	12927 X	10321	-0-	-2606	-0-	326	1	9833	3	Y	147	102	1			109
						162	9									
*02	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	332	1	11024	3	Y	158	193	1			74
						174	9									
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					74

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	9899	-0-	-2160	-0-	296	1	8543	2	Y	214	212	1			173
							825	3	235	9							
11	11670	X	9498	-0-	-2172	-0-	277	1	9005	3	Y	196	220	1			149
							216	9									
12	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	373	1	11285	3	Y	199	238	1			110
							219	9									
01	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	317	1	9594	3	Y	177	131	1			156
							195	9									
*02	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	268	1	8929	3	Y	128	203	1			81
							141	9									
03	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					81

WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	189	1	5427	2	Y	23	27	1			20
							523	3	25	9							
11	4920	X	4110	-0-	-810	-0-	121	1	3938	3	Y	46	42	1			24
							51	9									
12	7750	X	3490	-0-	-4260	-0-	111	1	3340	3	Y	35	40	1			19
							39	9									
01	7750	X	4916	-0-	-2834	-0-	156	1	4721	3	Y	35	28	1			26
							39	9									
02	7000	X	1632	-0-	-5368	-0-	48	1	1573	3	Y	10	24	1			12
							11	9									
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					12

WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 13942 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
10	8277	X	4400	-0-	-3877	-0-	134	1	3826	2	Y	65	81	1			64
							368	3	72	9							
11	4680	X	3672	-0-	-1008	-0-	107	1	3522	3	Y	39	64	1			39
							43	9									
12	4836	X	3607	-0-	-1229	-0-	115	1	3456	3	Y	33	53	1			19
							36	9									
01	4402	X	2881	-0-	-1521	-0-	93	1	2758	3	Y	27	24	1			22
							30	9									
02	3976	X	2442	-0-	-1534	-0-	71	1	2352	3	Y	17	31	1			8
							19	9									
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	8804	X	6894	-0-	-1910	-0-	209	1	6013	2	N	84	23	1			324
							580	3	92	9							
11	9000	X	7050	-0-	-1950	-0-	207	1	6712	3	N	119	217	1			226
							131	9									
12	9300	X	7272	-0-	-2028	-0-	231	1	6982	3	N	54	31	1			249
							59	9									
01	9300	X	6562	-0-	-2738	-0-	207	1	6249	3	N	96	198	1			147
							106	9									
02	7028	X	6759	-0-	-269	-0-	194	1	6455	3	N	100	22	1			225
							110	9									
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					225

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	0	W	44428	-0-	44428	435372	1359	1	39113	2	Y	167	145	1			84
							3772	3	184	9							
11	476983	X	41611	-0-	-435372	-0-	1235	1	40222	3	Y	140	174	1			50
							154	9									
12	51553	X	40727	-0-	-10826	-0-	1298	1	39250	3	Y	163	179	1			34
							179	9									
01	48763	X	40528	-0-	-8235	-0-	1296	1	39074	3	Y	144	138	1			40
							158	9									
02	41776	X	35889	-0-	-5887	-0-	1043	1	34712	3	Y	122	124	1			38
							134	9									
03	44423	X	NO RPT	-0-	-44423	-0-					Y	NO RPT					38

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) 20510 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668
BERGMAN-ATCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215

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

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) 20511 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805

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

CORONADO (COOK MTN) 20702 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
WIRT, DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206439 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850

10	2139	#	1859	-0-	-280	-0-	759	1	1100	2	N	-0-					48
11	2280	#	2052	-0-	-228	-0-	1073	1	979	2	N	-0-					48
12	2356	#	1708	-0-	-648	-0-	1081	1	627	2	N	-0-					48
01	2356	#	1618	-0-	-738	-0-	780	1	838	2	N	-0-					48
02	1904	#	1496	-0-	-408	-0-	335	1	1161	2	N	-0-					48
03	2108	#	1773	-0-	-335	-0-	1525	1	248	2	N	-0-					48

COTTON LAKE (MIOCENE) 20988 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HOWARD -C- WELL #: 2 RRCID -> 126336 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4853 - 4857

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

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

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HARRISON, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 230613 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14480 - 14550

10	7440	X	6713	-0-	-727	-0-	310	1	5875	2	N	480	597	1				152
							528	9										
11	7200	X	6493	-0-	-707	-0-	296	1	5669	2	N	480	363	1				269
							528	9										
12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	299	1	6128	2	N	582	407	1				444
							640	9										
01	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	281	1	6145	2	N	461	395	1	1	8		509
							507	9										
*02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	280	1	6267	2	N	377	407	1				479
							415	9										
*03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	310	1	6609	2	N	454	384	1	1	8		548
							499	9										

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.14960 - 15100

10	29605	X	23924	-0-	-5681	-0-	23706	2	218	9	Y	198	190	1				115
11	28260	X	25159	-0-	-3101	-0-	24914	2	245	9	Y	223	211	1				127
12	29202	X	24379	-0-	-4823	-0-	24135	2	244	9	Y	222	232	1				117
01	29090	X	29090	-0-	-0-	-0-	28830	2	260	9	Y	236	79	1				274
02	25956	X	21848	-0-	-4108	-0-	21631	2	217	9	Y	197	13	1				458
03	26009	X	22055	-0-	-3954	-0-	21825	2	230	9	Y	209	408	1				259

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 15056 PERF.14182 - 14200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						118

HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1973	2	143	9	Y	130	203	1				149
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1953	2	135	9	Y	123	200	1				72
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1809	2	141	9	Y	128	1	1				199
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1918	2	163	9	Y	148	202	1				145
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1662	2	109	9	Y	99						244
03	2170	X	2067	-0-	-103	-0-	1928	2	139	9	Y	126	193	1				177

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

10	114266	X	95079	-0-	-19187	-0-	93088	2	1991	9	Y	1810	1943	1				151
11	107730	X	89777	-0-	-17953	-0-	87833	2	1944	9	Y	1767	1541	1				377
12	104253	X	90839	-0-	-13414	-0-	88845	2	1994	9	Y	1813	1721	1				469
01	103447	X	99619	-0-	-3828	-0-	97648	2	1971	9	Y	1792	2054	1				207
02	90972	X	48186	-0-	-42786	-0-	47110	2	1076	9	Y	978	408	1				777
03	90985	X	15612	-0-	-75373	-0-	15286	2	326	9	Y	296	989	1				84

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 12/02/2009 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14343 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45105	X	272	-0-	-44833	-0-	272	2			Y	-0-					312
11	43650	X	-0-	-0-	-43650	-0-					Y	-0-					312
12	43462	X	-0-	-0-	-43462	-0-					Y	-0-					312
01	41137	X	-0-	-0-	-41137	-0-					Y	-0-					312
02	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					312
03	T. A.		48964	-0-	48964	48964	47013	2	1951	9	Y	1774	1804	1			282

ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68727	X	111	-0-	-68616	-0-	111	2			Y	-0-					119
11	57480	X	-0-	-0-	-57480	-0-					Y	-0-					119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					119
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					119
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350734	X	308630	-0-	-42104	-0-	303460	2	5170	9	N	4700	4574	1			394
11	333210	X	293356	-0-	-39854	-0-	288389	2	4967	9	N	4515	4440	1			469
12	330708	X	282224	-0-	-48484	-0-	277611	2	4613	9	N	4194	4013	1			650
01	317471	X	278233	-0-	-39238	-0-	274047	2	4186	9	N	3805	3888	1			567
02	280812	X	246208	-0-	-34604	-0-	241626	2	4582	9	N	4165	4029	1			703
03	289664	X	255047	-0-	-34617	-0-	250506	2	4541	9	N	4128	4454	1			377

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	5642	-0-	-155	-0-	93	1	5238	2	Y	283	308	1			77
							311	9									
11	5610	X	5199	-0-	-411	-0-	77	1	4806	2	Y	287	217	1			147
							316	9									
12	5797	X	5197	-0-	-600	-0-	118	1	4756	2	Y	294	348	1			93
							323	9									
01	5797	X	5055	-0-	-742	-0-	137	1	4606	2	Y	284	306	1			71
							312	9									
02	5096	X	4597	-0-	-499	-0-	61	1	4263	2	Y	248	185	1			134
							273	9									
*03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	115	1	4715	2	Y	280	328	1			86
							308	9									

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
10	15655	X	14638	-0-	-1017	-0-	245	1	13742	2	Y	592	690	1			162
							651	9									
11	15150	X	10801	-0-	-4349	-0-	163	1	10159	2	Y	435	374	1			223
							479	9									
12	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	363	1	14671	2	Y	643	663	1			203
							707	9									
01	15438	X	13457	-0-	-1981	-0-	370	1	12441	2	Y	587	643	1			147
							646	9									
02	13524	X	13130	-0-	-394	-0-	175	1	12350	2	Y	550	400	1			297
							605	9									
*03	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	277	1	11316	2	Y	511	651	1			157
							562	9									

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67084 X	57416	-0-	-9668	-0-	986	1	55264	2	N	1060	1123	1			131
						1166	9									
11	64920 X	58326	-0-	-6594	-0-	905	1	56291	2	N	1027	1023	1			135
						1130	9									
12	67084 X	57792	-0-	-9292	-0-	1370	1	55326	2	N	996	995	1			136
						1096	9									
01	61132 X	55108	-0-	-6024	-0-	1561	1	52525	2	N	929	869	1			196
						1022	9									
02	54432 X	47580	-0-	-6852	-0-	653	1	46016	2	N	828	780	1			244
						911	9									
*03	50332 X	50332	-0-	-0-	-0-	1178	1	48171	2	N	894	1028	1			110
						983	9									

E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611

10	213807 X	82776	-0-	-131031	-0-	1441	1	80299	2	N	942	1011	1			116
						1036	9									
11	206910 X	77087	-0-	-129823	-0-	1210	1	74855	2	N	929	923	1			122
						1022	9									
12	213807 X	78461	-0-	-135346	-0-	1880	1	75505	2	N	978	966	1			134
						1076	9									
01	213807 X	73369	-0-	-140438	-0-	2097	1	70214	2	N	962	893	1			203
						1058	9									
02	193116 X	64577	-0-	-128539	-0-	896	1	62798	2	N	803	770	1			236
						883	9									
03	213807 X	68780	-0-	-145027	-0-	1620	1	66243	2	N	834	967	1			103
						917	9									

COTTONWOOD, S.E. (YEGUA) 21029 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
FUTURE SACE LLC WELL #: 1 RRCID -> 257767 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164

10	5942	5942	-0-	-0-	-0-	5181	2	761	9	N	692	764	1			242
11	4320	3193	-0-	-1127	-0-	2776	2	417	9	N	379	417	1			204
12	4464	3526	-0-	-938	-0-	3209	2	317	9	N	288	195	1			297
01	4464	283	-0-	-4181	-0-	277	2	6	9	N	5					302
02	4032	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					302
03	4464	1008	-0-	-3456	-0-	714	2	294	9	N	267	1	1			568

COVE (MA ZONE) 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVE (MB ZONE) 21188 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE) 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

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

TEXAS GULF # 57686 WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 9 RRCID -> 122500 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8076 - 8263

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

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161

TEXAS GULF 57686 WELL #: 11 RRCID -> 124564 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6995 - 7005

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-U RRCID -> 161302 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 6869 - 6914

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202			N	-0-			46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202			N	-0-			46
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202			N	-0-			46
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202			N	-0-			46
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202			N	-0-			46
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202			N	-0-			46

COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 2ST RRCID -> 251456 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695

10	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			-0-
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COVE (MF ZONE) 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 L RRCID -> 042342 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE (50 SERIES MA) 21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680

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

COVE, NORTH (G-5 SD) 21195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STATE TRACT 481-L WELL #: 1 RRCID -> 193529 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7154 - 7216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	38002				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38002				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38002				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38002				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38002				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	38002				N	-0-			-0-

COWTRAP (MIOCENE 5530) 21309 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
DUCROZ, JAMES L. WELL #: 1 U RRCID -> 254882 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5542 - 5543

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COWTRAP (MIOCENE 6200) 21309 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
DUCROZ, JAMES L. WELL #: 1 L RRCID -> 254881 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6204 - 6206

10	23715 X	8976	-0-	-14739	-0-	8976	2		N	-0-	1	1	2
11	22950 X	-0-	-0-	-22950	-0-				N	-0-			2
12	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-				N	-0-			2
01	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-				N	-0-			2
02	17752 X	-0-	-0-	-17752	-0-				N	-0-			2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

COWTRAP (MIOCENE 6250) 21309 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ZINN PETROLEUM CO. 950870
CEDAR LAKES WELL #: 1 C RRCID -> 234777 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6269 - 6279

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWTRAP (MIOCENE 6350) 21309 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ZINN PETROLEUM CO. 950870
CEDAR LAKES WELL #: 1 T RRCID -> 234776 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6350 - 6354

10	25730	12440	-0-	-13290	-0-	12440	2		N	-0-			-0-
11	17220 #	979	-0-	-16241	-0-	979	2		N	-0-			-0-
12	16926 #	-0-	-0-	-16926	-0-				N	-0-			-0-
01	16089 #	-0-	-0-	-16089	-0-				N	-0-			-0-
02	14532 #	-0-	-0-	-14532	-0-				N	-0-			-0-
03	12431 #	-0-	-0-	-12431	-0-				N	-0-			-0-

CRABBS PRAIRIE (JAMES LIME) 21436 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
RIVERBEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193827 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14595 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRASCO (FRIO) 21552 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
CCRP WELL #: 1 RRCID -> 230878 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3079 - 3081

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

KLEIMANN NORTH WELL #: 1 RRCID -> 257972 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 2958 - 2961

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

C & E OPERATING, INC. 120079
MOELLER WELL #: 1 RRCID -> 258198 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4878 - 4883

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

CROOKED BAYOU NORTH (YEGUA) 21799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NOLTE MARSH WELL #: 1 RRCID -> 250507 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13130 - 13197

10	7087	7087	-0-	-0-	-0-	403	1	5105	3	N	1435	1755	1				216
						1579	9										
11	6738	6738	-0-	-0-	-0-	390	1	4828	3	N	1382	1070	1	5	8		523
						1520	9										
12	6879	6879	-0-	-0-	-0-	403	1	4892	3	N	1440	1423	1	7	8		533
						1584	9										
01	6200	6200	-0-	-0-	-0-	403	1	4196	3	N	1455	1417	1	3	8		568
						1601	9										
02	5517	5517	-0-	-0-	-0-	464	1	3656	3	N	1270	1591	1	3	8		244
						1397	9										
*03	6545	6545	-0-	-0-	-0-	390	1	4655	3	N	1364	1227	1	5	8		376
						1500	9										

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
10	10230	X	5309	-0-	-4921	-0-	510	1	4769	2	N	27					274
							30	9									
11	9900	X	7303	-0-	-2597	-0-	678	1	6610	2	N	14	193	1			95
							15	9									
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	712	1	8361	2	N	32					127
							35	9									
01	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	676	1	9276	2	N	35					162
							39	9									
02	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	664	1	7556	2	N	12					174
							13	9									
03	9114	X	8251	-0-	-863	-0-	645	1	7586	2	N	18					192
							20	9									

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	172	1	1681	2	Y	14	2	1			17
							15	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	735	1	4812	2	Y	7					106
							8	9									
11	2580	X	1898	-0-	-682	-0-	602	1	1277	2	Y	17					123
							19	9									
12	2666	X	1507	-0-	-1159	-0-	706	1	795	2	Y	5					128
							6	9									
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	853	1	1837	2	Y	23					151
							25	9									
02	2408	X	1481	-0-	-927	-0-	755	1	726	2	Y	-0-					151
03	3596	X	2028	-0-	-1568	-0-	848	1	1180	2	Y	-0-					151

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370

10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	778	1	2059	2	Y	133					353
							146	9									
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	616	1	2471	2	Y	88	188	1			253
							97	9									
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	720	1	2480	2	Y	87	172	1			168
							96	9									
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	663	1	2473	2	Y	182	180	1			170
							200	9									
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	634	1	2355	2	Y	88					258
							97	9									
03	2759	X	2430	-0-	-329	-0-	762	1	1536	2	Y	120	182	1			196
							132	9									

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

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

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

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

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	1			Y	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	1			Y	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	1			Y	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	199	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	240	-0-	-68	-0-	117	1	123	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	132	1	200	2	Y	-0-			-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186

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

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

10	4465	4465	-0-	-0-	-0-	398	1	4067	2	Y	-0-			-0-
11	1950	1499	-0-	-451	-0-	349	1	1150	2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	856	-0-	-1159	-0-	311	1	545	2	Y	-0-			-0-
01	2025	2025	-0-	-0-	-0-	462	1	1563	2	Y	-0-			-0-
02	1820	989	-0-	-831	-0-	394	1	595	2	Y	-0-			-0-
03	2759	1463	-0-	-1296	-0-	459	1	1004	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

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

CYPRESS (YEGUA BASAL) 22442 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT #3 WELL #: 11 RRCID -> 264001 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7604 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773 #	3389	-0-	-5384	-0-	447	1	2942	2	N	-0-					91
11	5040 #	388	-0-	-4652	-0-	55	1	333	2	N	-0-	91	1			-0-
12	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3220 #	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS (YEGUA 6900) 22442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 161590 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3445 - 4818

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

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS (Y-2) 22442 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 125572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7562 PERF. 3744 - 3784

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

CYPRESS, DEEP (LOWER WILCOX) 22444 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7 WELL #: 14 RRCID -> 167999 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 16438 PERF.13825 - 14190

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CYPRESS, DEEP (UPPER WILCOX) 22444 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGENBAUGH, ALTA G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 255350 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163855 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10074 - 11780

10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	232	1	2899	3	Y	24					285
						26	9									
11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	250	1	2163	3	Y	168	180	1			273
						185	9									
12	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	336	1	2032	3	Y	-0-					273
01	3162 X	2511	-0-	-651	-0-	173	1	2338	3	Y	-0-					273
02	2856 X	2207	-0-	-649	-0-	243	1	1964	3	Y	-0-					273
03	2635 X	2441	-0-	-194	-0-	118	1	2316	3	Y	6					279
						7	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

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

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	516	3	Y	5					47
						6	9									
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	480	3	Y	36	29	1			54
						40	9									
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	75	1	453	3	Y	-0-					54
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					54
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	56	1	450	3	Y	-0-					54
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	Y	1					55
						1	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 154325 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	744 N	623	-0-	-121	-0-	82	1	541	2	N	-0-					133
11	690 N	613	-0-	-77	-0-	87	1	526	2	N	-0-					133
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	53	1	801	2	N	1					134
						1	9									
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	96	1	986	2	N	-0-					134
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	85	1	776	2	N	1					135
						1	9									
03	868 N	455	-0-	-413	-0-	58	1	389	2	N	7					142
						8	9									

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 155936 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10201 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	7329	-0-	-1165	-0-	961	1	6325	2	N	39					88
							43	9									
11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	980	1	5953	2	N	58					146
							64	9									
12	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	628	1	9459	2	N	88	191	1			43
							97	9									
01	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	937	1	9659	2	N	159	184	1			18
							175	9									
02	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	1018	1	9271	2	N	142					160
							156	9									
03	10199	X	9777	-0-	-422	-0-	1255	1	8441	2	N	74	187	1			47
							81	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 6 WELL #: 8 RRCID -> 159622 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10708 - 10718

10	217	N	147	-0-	-70	-0-	19	1	128	2	N	-0-					35
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	142	1	862	2	N	2					37
							2	9									
12	54897	X	54897	-0-	-0-	-0-	3286	1	49490	2	N	1928	1819	1			146
							2121	9									
01	36202	X	36202	-0-	-0-	-0-	3083	1	31785	2	N	1213	1264	1			95
							1334	9									
02	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	2149	1	19563	2	N	721	723	1			93
							793	9									
03	51987	X	11154	-0-	-40833	-0-	1370	1	9212	2	N	520	541	1			72
							572	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 160367 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9999 - 10466

10	217	N	198	-0-	-19	-0-	26	1	172	2	N	-0-					70
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	29	1	179	2	N	-0-					70
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	14	1	210	2	N	15					85
							17	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	4					89
							4	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	N	1					90
							1	9									
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	25	1	166	2	N	1					91
							1	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT #3 WELL #: 11 RRCID -> 161539 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10222 - 10794

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH G. U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 168866 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13496 PERF.10500 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821 X	2183	-0-	-638	-0-	462	1	1707	2	N	13					59
						14	9									
11	2460 X	1523	-0-	-937	-0-	419	1	1078	2	N	24					83
						26	9									
12	2542 X	1210	-0-	-1332	-0-	224	1	968	2	N	16					99
						18	9									
01	2170 X	113	-0-	-2057	-0-	107	1	6	9	N	5					104
02	1960 X	169	-0-	-1791	-0-	163	1	6	9	N	5					109
*03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	493	1	1686	2	N	18					127
						20	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 17 RRCID -> 171989 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10808 - 11008

10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	279	1	1836	2	N	35					70
						39	9									
11	2040 N	1961	-0-	-79	-0-	275	1	1671	2	N	14					84
						15	9									
12	3100 N	3305	-0-	205	205	205	1	3080	2	N	18					102
						20	9									
01	3100 N	3522	-0-	422	627	309	1	3183	2	N	27					129
						30	9									
02	2800 N	3456	-0-	656	1283	341	1	3103	2	N	11					140
						12	9									
*03	3732 X	2449	-0-	-1283	-0-	317	1	2132	2	N	-0-					140

JOSEY RANCH GAS UNIT 3 WELL #: 19 RRCID -> 174380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11667 PERF.11248 - 11270

10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1313	1	2323	2	N	-0-					85
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	1054	1	2074	2	N	-0-					85
12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	337	1	2338	2	N	-0-					85
01	1612 X	756	-0-	-856	-0-	80	1	676	2	N	-0-					85
02	1456 X	1112	-0-	-344	-0-	110	1	1002	2	N	-0-					85
*03	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	277	1	1865	2	N	-0-					85

JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 20 RRCID -> 176287 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10800 - 11002

10	1302 N	31	-0-	-1271	-0-	4	1	27	2	N	-0-					61
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					61
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					61
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	-0-					61

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 5 WELL #: 22 RRCID -> 198556 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10473 - 10709

10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	1533	1	1807	2	N	-0-					58
11	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1835	1	2161	2	N	-0-					58
12	1054 X	227	-0-	-827	-0-	112	1	114	2	N	1					59
						1	9									
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					59
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					59
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					59

JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 236971 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10753 - 10872

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385

DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44888 X	36622	-0-	-8266	-0-	36006	2	616	9	N	560	520	1			311
11	43440 X	34703	-0-	-8737	-0-	34084	2	619	9	N	563	520	1			354
12	42222 X	33937	-0-	-8285	-0-	33332	2	605	9	N	550	700	1			204
01	40796 X	32410	-0-	-8386	-0-	31879	2	531	9	N	483	518	1			169
*02	34384 X	28219	-0-	-6165	-0-	27724	2	495	9	N	450	357	1			262
03	32240 X	29800	-0-	-2440	-0-	29328	2	472	9	N	429	527	1			164

DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

10	21917 X	9222	-0-	-12695	-0-	9087	2	135	9	N	123	175	1			204
11	20970 X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					204
12	20429 X	9581	-0-	-10848	-0-	9452	2	129	9	N	117	174	1			147
01	19747 X	11142	-0-	-8605	-0-	10979	2	163	9	N	148	176	1			119
02	17192 X	11270	-0-	-5922	-0-	11105	2	165	9	N	150					269
*03	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12670	2	183	9	N	166	176	1			259

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

10	15562 X	12911	-0-	-2651	-0-	12629	2	282	9	N	256	173	1			235
11	15060 X	11818	-0-	-3242	-0-	11623	2	195	9	N	177	172	1			240
12	14849 X	11367	-0-	-3482	-0-	11182	2	185	9	N	168	178	1			230
01	14136 X	10874	-0-	-3262	-0-	10687	2	187	9	N	170	178	1			222
02	11816 X	9865	-0-	-1951	-0-	9564	2	301	9	N	274	356	1			140
03	11346 X	10054	-0-	-1292	-0-	9892	2	162	9	N	147					287

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

10	70184 X	67510	-0-	-2674	-0-	66690	2	820	9	N	745	695	1			277
11	67920 X	62802	-0-	-5118	-0-	61937	2	865	9	N	786	884	1			179
12	70184 X	61522	-0-	-8662	-0-	60739	2	783	9	N	712	701	1			190
01	67518 X	58604	-0-	-8914	-0-	57833	2	771	9	N	701	706	1			185
02	60984 X	50125	-0-	-10859	-0-	49321	2	804	9	N	731	707	1			209
03	58497 X	52287	-0-	-6210	-0-	51557	2	730	9	N	664	706	1			167

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	68045 X	49310	-0-	-18735	-0-	48527	2	783	9	N	712	707	1			309
11	60180 X	45022	-0-	-15158	-0-	44263	2	759	9	N	690	708	1			291
12	56017 X	43728	-0-	-12289	-0-	42952	2	776	9	N	705	528	1			468
01	49321 X	40123	-0-	-9198	-0-	39369	2	754	9	N	685	892	1			261
02	44548 X	36903	-0-	-7645	-0-	36232	2	671	9	N	610	539	1			332
03	40734 X	38760	-0-	-1974	-0-	37979	2	781	9	N	710	703	1			339

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200

10	5146 X	4695	-0-	-451	-0-	4502	2	193	9	N	175	170	1			119
11	4740 X	4385	-0-	-355	-0-	4109	2	276	9	N	251	178	1			192
12	4867 X	4427	-0-	-440	-0-	4127	2	300	9	N	273	350	1			115
01	4681 X	4272	-0-	-409	-0-	3996	2	276	9	N	251	179	1			187
02	4228 X	3572	-0-	-656	-0-	3360	2	212	9	N	193	175	1			205
03	3937 X	3920	-0-	-17	-0-	3762	2	158	9	N	144	177	1			172

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

10	75795 X	58394	-0-	-17401	-0-	57363	2	1031	9	N	937	1037	1			307
11	66480 X	48414	-0-	-18066	-0-	47450	2	964	9	N	876	712	1			471
12	51708 X	45257	-0-	-6451	-0-	44287	2	970	9	N	882	1064	1			289
01	58404 X	38678	-0-	-19726	-0-	37752	2	926	9	N	842	899	1			232
02	52752 X	32509	-0-	-20243	-0-	31879	2	630	9	N	573	538	1			267
03	40548 X	33628	-0-	-6920	-0-	32784	2	844	9	N	767	713	1			321

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118110	105044	-0-	-13066	-0-	102533	2	2511	9	N	2283	2454	1			360
11	113820 #	87250	-0-	-26570	-0-	85119	2	2131	9	N	1937	1757	1			540
12	114080 #	90327	-0-	-23753	-0-	88121	2	2206	9	N	2005	2119	1			426
01	110980 #	97423	-0-	-13557	-0-	94944	2	2479	9	N	2254	2285	1			395
02	97216 #	81131	-0-	-16085	-0-	79119	2	2012	9	N	1829	1928	1			296
03	98518	89106	-0-	-9412	-0-	86922	2	2184	9	N	1985	1742	1			539

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEMPLE INLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585

10	13082 X	12644	-0-	-438	-0-	288	1	11880	2	N	433	528	1			202
						476	9									
11	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	279	1	12178	2	N	411	376	1			237
						452	9									
12	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	310	1	13269	2	N	404	549	1			92
						444	9									
01	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	310	1	12709	2	N	380	195	1	1	8	276
						418	9									
*02	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	280	1	11271	2	N	314	363	1			227
						345	9									
*03	14012 X	10981	-0-	-3031	-0-	310	1	10264	2	N	370	1	8			596
						407	9									

STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288

10	132902 X	132902	-0-	-0-	-0-	310	1	125807	2	N	6168	6075	1			424
						6785	9									
11	126104 X	126104	-0-	-0-	-0-	300	1	119307	2	N	5906	5817	1			513
						6497	9									
12	129622 X	129622	-0-	-0-	-0-	310	1	123355	2	N	5415	5704	1			224
						5957	9									
01	131462 X	131462	-0-	-0-	-0-	310	1	123915	2	N	6579	5941	1			862
						7237	9									
*02	115059 X	115059	-0-	-0-	-0-	280	1	108951	2	N	5298	5252	1			908
						5828	9									
*03	126467 X	126467	-0-	-0-	-0-	310	1	120444	2	N	5194	5568	1	1	8	533
						5713	9									

D.H.J. (YEGUA 4550) 22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HARRIS & SMITH WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

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

DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500) //CONT.// 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
STOVALL WELL #: A 1 RRCID -> 197485 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5443 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25814 11/03/2010

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					2
11	3000	N	6596	-0-	3596	3596	6102	2	494	9	Y	449	223	1			228
12	3100	N	18409	-0-	15309	18905	17237	2	1172	9	Y	1065	939	1			354
01	3100	N	16381	-0-	13281	32186	15118	2	1263	9	Y	1148	1206	1			296
02	9050		9050	-0-	-0-	32186	7651	2	1399	9	Y	1272	1211	1			357
*03	18600		3045	-0-	-15555	16631	1516	2	1529	9	Y	1390	1392	1			355

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6828 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10		3306	-0-	3306	8272	3302	2	4	9	N	4					33
11	INC G-10		1291	-0-	1291	9563	1287	2	4	9	N	4					37
*12	14623		5243	-0-	-9380	183	5231	2	12	9	N	11					48
01	5766		5591	-0-	-175	8	5583	2	8	9	N	7					55
*02	5010	R	5002	-0-	-8	-0-	4994	2	8	9	N	7					62
*03	3317	#	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					62

DABOVAL (5380) 22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C. J. WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

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

DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	425	2	608	9	N	553	524	1			181
11	661	R	661	-0-	-0-	-0-	242	2	419	9	N	381	350	1			212
12	947	R	947	-0-	-0-	-0-	258	2	689	9	N	626	691	1			147
01	940	R	940	-0-	-0-	-0-	342	2	598	9	N	544	526	1			165
02	795	R	795	-0-	-0-	-0-	268	2	527	9	N	479	532	1			112
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	531	533	1			110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	319	1	5521	2	Y	-0-					48
11	5820	X	5719	-0-	-101	-0-	313	1	5406	2	Y	-0-					48
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	340	1	5862	2	Y	-0-					48
01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	301	1	5899	2	Y	185	195	1			38
							204	9									
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	298	1	4657	2	Y	-0-					38
*03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	347	1	5317	2	Y	-0-					38

BLACKSTONE WELL #: 1 RRCID -> 191854 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9016 - 9076

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAMASCUS (SEAMANS) 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SEAMANS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	396	1	5528	2	N	12					62
							13	9									
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	286	1	3567	2	N	8					70
							9	9									
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	458	1	5596	2	N	10					80
							11	9									
01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	466	1	5911	2	N	-0-					80
*02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	408	1	5425	2	N	27					107
							30	9									
*03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	399	1	4802	2	N	20					127
							22	9									

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

10	13516	X	11597	-0-	-1919	-0-	777	1	10820	2	Y	-0-					166
11	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	1061	1	13248	2	Y	35					201
							39	9									
12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	930	1	11367	2	Y	84					285
							92	9									
01	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	961	1	12180	2	Y	-0-					285
02	13384	X	10236	-0-	-3148	-0-	711	1	9422	2	Y	94					379
							103	9									
03	14818	X	11985	-0-	-2833	-0-	911	1	11011	2	Y	57	338	1			98
							63	9									

BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

10	2542	N	1762	-0-	-780	-0-	118	1	1644	2	N	-0-					199
11	2490	N	1859	-0-	-631	-0-	138	1	1718	2	N	3					202
							3	9									
12	1023	N	497	-0-	-526	-0-	38	1	459	2	N	-0-					202
01	1767	N	483	-0-	-1284	-0-	35	1	448	2	N	-0-					202
*02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	147	1			55
*03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55

DAMASCUS (SEAMANS) //CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
XTO ENERGY INC. 945936
ANICO WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANICO WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	194	1	2699	2	N	-0-			159
11	1680 N	1421	-0-	-259	-0-	105	1	1316	2	N	-0-			159
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	212	1	2594	2	N	-0-			159
01	2883 N	1301	-0-	-1582	-0-	95	1	1206	2	N	-0-			159
*02	2800 N	2928	-0-	128	128	205	1	2723	2	N	-0-			159
03	2821 N	1901	-0-	-920	-0-	145	1	1756	2	N	-0-			159

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

DAMASCUS (WOODBINE 9300) 22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRCH, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304

10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	110	1	1533	2	N	-0-			120
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	99	1	1237	2	N	9			129
						10	9							
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	111	1	1355	2	N	-0-			129
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	122	1	1547	2	N	-0-			129
*02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	134	1	1771	2	N	23			152
						25	9							
*03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	122	1	1480	2	N	15			167
						17	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	3640	-0-	540	728	244	1	3394	2	Y	2					112
						2	9									
11	2690 N	1962	-0-	-728	-0-	145	1	1813	2	Y	4					116
						4	9									
12	2666 X	2319	-0-	-347	-0-	175	1	2143	2	Y	1					117
						1	9									
01	2666 X	2161	-0-	-505	-0-	158	1	2003	2	Y	-0-					117
02	2408 X	1686	-0-	-722	-0-	118	1	1558	2	Y	9	72	1			54
						10	9									
03	2790 X	2221	-0-	-569	-0-	169	1	2048	2	Y	4					58
						4	9									

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
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	124	1	1723	2	Y	3					187
						3	9									
11	1170 N	699	-0-	-471	-0-	51	1	642	2	Y	5					192
						6	9									
12	1209 N	874	-0-	-335	-0-	66	1	806	2	Y	2					194
						2	9									
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	111	1	1405	2	Y	-0-					194
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	Y	28	127	1			95
						31	9									
*03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	158	1	1913	2	Y	11					106
						12	9									

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 099304 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776 N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	724	2	Y	-0-					38
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	807	2	Y	4					42
						4	9									
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	25	1	309	2	Y	3					45
						3	9									
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	67	1	844	2	Y	-0-					45
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	886	2	Y	9					54
						10	9									
*03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	111	1	1338	2	Y	11					65
						12	9									

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	899	-0-	-124	-0-	297	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	263	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	684	-0-	-184	-0-	276	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	286	-0-	-613	-0-	264	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	266	1	626	2	Y	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	323	1	527	2	Y	-0-					-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
H & M RESOURCES, LLC 341514
SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CHALKER OPERATING INC. 142283
KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

10	3941	3941	-0-	-0-	-0-	570	1	3369	2	N	2	2	8				-0-
						2	9										
11	2878	2878	-0-	-0-	-0-	474	1	2404	2	N	-0-						-0-
12	2511	2285	-0-	-226	-0-	445	1	1840	2	N	-0-						-0-
01	2511	1895	-0-	-616	-0-	353	1	1542	2	N	-0-						-0-
02	2268	1539	-0-	-729	-0-	337	1	1202	2	N	-0-						-0-
*03	2662	2662	-0-	-0-	-0-	692	1	1970	2	N	-0-						-0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHALKER OPERATING INC. 142283
BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062

10	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	1245	1	7360	2	N	4	172	1	1	8		25
							4	9										
11	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	1510	1	7654	2	N	-0-						25
12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	1415	1	5865	2	N	1	1	8				25
							1	9										
01	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	2021	1	8826	2	N	10	10	8				25
							11	9										
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	1503	1	5364	2	N	2	2	8				25
							2	9										
*03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	2154	1	6128	2	N	-0-						25

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHALKER OPERATING INC. //CONT.// 142283
BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	197	1	1166	2	N	-0-					83
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	253	1	1286	2	N	-0-					83
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	293	1	1213	2	N	-0-					83
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	306	1	1339	2	N	-0-					83
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	327	1	1168	2	N	-0-					83
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	479	1	1362	2	N	-0-					83

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	1358	1	1820	2	N	-0-					61
							8188	5									
11	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	1330	1	1139	2	N	-0-					61
							7817	5									
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	2053	1	2989	2	N	-0-					61
							8547	5									
01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	1657	1	1628	2	N	-0-					61
							8446	5									
02	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	1690	1	1376	2	N	-0-					61
							7607	5									
*03	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	2714	1	6601	2	N	-0-					61
							1799	5									

BENNETT ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	1459	1	8630	2	N	22	151	1			54
							24	9									
11	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	1283	1	6505	2	N	-0-					54
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	614	1	2543	2	N	-0-					54
01	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	525	1	1765	2	N	-0-					54
							792	5									
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	955	1	2496	2	N	-0-					54
							1490	5									
*03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	1934	1	4424	2	N	-0-					54
							1730	5									

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	362	-0-	-258	-0-	32	1	324	2	N	5					66
							6	9									
11	480	X	336	-0-	-144	-0-	29	1	298	2	N	8					74
							9	9									
12	403	X	305	-0-	-98	-0-	26	1	270	2	N	8					82
							9	9									
01	403	X	285	-0-	-118	-0-	27	1	249	2	N	8					90
							9	9									
02	364	X	146	-0-	-218	-0-	24	1	111	2	N	10					100
							11	9									
03	372	X	234	-0-	-138	-0-	21	1	207	2	N	5					105
							6	9									

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 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
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					25
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					25
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					25
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					25
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750

10	63116	61960	-0-	-1156	-0-	10	1	61022	2	N	844	918	1			218
						928	9									
11	61080	59902	-0-	-1178	-0-	10	1	58993	2	N	817	930	1			105
						899	9									
12	63116	61360	-0-	-1756	-0-	10	1	60394	2	N	869	731	1			243
						956	9									
01	63116	62832	-0-	-284	-0-	10	1	61900	2	N	838	914	1			167
						922	9									
02	58110	58110	-0-	-0-	-0-	10	1	57262	2	N	762	739	1			190
						838	9									
*03	64504	64504	-0-	-0-	-0-	10	1	63526	2	N	880	748	1			322
						968	9									

DAY 23562 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ROSS EXPLORATION,INC. 729080
WINDY HILL WELL #: 1 RRCID -> 258095 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8484 - 8506

10	930	-0-	-0-	-930	8022					N	21	80
11	900	-0-	-0-	-900	7122					N	95	175
12	930	-0-	-0-	-930	6192					N	-0-	175
01	930	-0-	-0-	-930	5262					N	-0-	175
02	840	-0-	-0-	-840	4422					N	-0-	175
*03	930	100	-0-	-830	3592	46	2	54	9	N	49	224

DAYTON, NORTH 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 2 RRCID -> 132238 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192

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

DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219

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

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
BALDWIN, R. B., -C- O/A WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661

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

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400) 23604 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A., TR. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318

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

DAYTON, NORTH (5000 SAND) 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
WILLIAMS, J. D. 'B' WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450

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

DEAN LAKE (WILCOX 12950) 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DEAN, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944

10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	73	1	57	2	N	-0-			93
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	87	1	45	2	N	-0-			93
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			93
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	69	1	31	2	N	-0-			93
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	46	1	39	2	N	-0-			93
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	128	1	72	2	N	-0-			93

BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	607	1	468	2	N	53					533
							58	9									
11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	809	1	416	2	N	54					587
							59	9									
12	1426	N	808	-0-	-618	-0-	347	1	363	2	N	89					676
							98	9									
01	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	734	1	331	2	N	67					743
							74	9									
02	1204	N	379	-0-	-825	-0-	190	1	160	2	N	26	178	1			591
							29	9									
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	644	1	361	2	N	131					722
							144	9									

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

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

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	42	1	19	2	N	-0-					33
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 157755 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390

10	2278	X	540	-0-	-1738	-0-	305	1	235	2	N	-0-					229
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	261	1	134	2	N	-0-					229
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	136	1	143	2	N	-0-					229
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	372	1	168	2	N	-0-					229
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	133	1	112	2	N	10	69	1			170
							11	9									
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	301	1	169	2	N	12					182
							13	9									

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

10	760	X	760	-0-	-0-	-0-	429	1	331	2	N	-0-					137
11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	479	1	246	2	N	-0-					137
12	620	X	400	-0-	-220	-0-	196	1	204	2	N	-0-					137
01	775	X	555	-0-	-220	-0-	383	1	172	2	N	-0-					137
02	700	X	296	-0-	-404	-0-	117	1	98	2	N	74	89	1			122
							81	9									
03	775	X	535	-0-	-240	-0-	343	1	192	2	N	-0-					122

DEAN LAKE (WILCOX 13300) //CONT.// 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
MAGNOLIA SWD L.L.P. 521512
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400) 23861 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WALKER -D- WELL #: 1 RRCID -> 063591 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

10	5704 #	5674	-0-	-30	-0-	775	1	4875	2	N	22					263
						24	9									
11	5820 #	4679	-0-	-1141	-0-	4668	2	11	9	N	10					273
12	6014 #	5667	-0-	-347	-0-	775	1	4892	2	N	-0-	192	1			81
01	6014 #	5494	-0-	-520	-0-	775	1	4719	2	N	-0-					81
02	5264 #	5080	-0-	-184	-0-	700	1	4380	2	N	-0-					81
03	5673 #	5344	-0-	-329	-0-	775	1	4557	2	N	11					92
						12	9									

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.) 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
STEELE, N. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 135171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11660 PERF. 8991 - 9098

10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			117
11	750 X	50	-0-	-700	-0-	50	2	N	-0-			117
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			117
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			117
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			117
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			117

BAYER, G. WELL #: 1 RRCID -> 137993 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9514 PERF. N/A

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

BAYER, G. WELL #: 2 RRCID -> 155426 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9180 - 9190

10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	N	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DECKERS PRAIRIE (PITTS) 23861 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130120 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX) 23861 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
MICHEL ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155147 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9152 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					12
11	1230 #	80	-0-	-1150	-0-	80	2			N	-0-					12
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					12
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					12
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM) 23861 907 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KEMPERS WELL #: 1 RRCID -> 138664 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H) 23861 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: 2 RRCID -> 157194 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	101	1	44	2	N	-0-					504
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	47	1	8	2	N	-0-					504
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					504
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	113	1	42	2	N	-0-					504
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	101	1	39	2	N	-0-					504
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	198	1	107	2	N	-0-					504

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ANCHOR FINANCIAL WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610 N	610	-0-	-0-	-0-	426	1	184	2	N	-0-					140
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	259	1	46	2	N	-0-					140
12	620 N	465	-0-	-155	-0-	425	1	40	2	N	-0-					140
01	620 N	310	-0-	-310	-0-	226	1	84	2	N	-0-					140
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	158	1	62	2	N	-0-					140
03	465 N	310	-0-	-155	-0-	201	1	109	2	N	-0-					140

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790 #	225	-0-	-2565	-0-	1	1	224	3	N	-0-					136
11	2520 #	151	-0-	-2369	-0-	1	1	150	3	N	-0-					136
12	1953 #	213	-0-	-1740	-0-	1	1	212	3	N	-0-					136
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	109	2			27
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					27
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27

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

10	3138	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					116
11	3000	2367	-0-	-633	-0-	2367	2			N	-0-					116
12	3100	1636	-0-	-1464	-0-	1623	2	13	9	N	12					128
01	3100	1950	-0-	-1150	-0-	1950	2			N	-0-					128
02	2800	481	-0-	-2319	-0-	481	2			N	-0-					128
03	3100	2774	-0-	-326	-0-	2739	2	35	9	N	32					160

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PMO 668494
LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP STARK A-370 WELL #: 2 RRCID -> 226846 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11263 - 12096

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

BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

10	5208 X	4901	-0-	-307	-0-	736	1	4058	3	N	97					309
						107	9									
11	4470 X	3440	-0-	-1030	-0-	728	1	2614	3	N	89					398
						98	9									
12	4619 X	2665	-0-	-1954	-0-	736	1	1819	3	N	100	204	1			294
						110	9									
01	4898 X	2015	-0-	-2883	-0-	736	1	1205	3	N	67					361
						74	9									
02	4424 X	2726	-0-	-1698	-0-	712	1	1900	3	N	104	401	1			64
						114	9									
03	4898 X	3862	-0-	-1036	-0-	736	1	2999	3	N	115					179
						127	9									

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 251330 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9473 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32333	X	22148	-0-	-10185	-0-	277 366	1 9	21505	2	N	333	555	1	2	8	68
11	29520	X	19950	-0-	-9570	-0-	253 276	1 9	19421	2	N	251					319
12	28117	X	18307	-0-	-9810	-0-	246 271	1 9	17790	2	N	246	406	1			159
01	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	276 112	1 9	22881	2	N	102					261
*02	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	269 449	1 9	20165	2	N	408	409	1			260
*03	22134	X	16072	-0-	-6062	-0-	310 229	1 9	15533	2	N	208	205	1			264

DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66371	X	65069	-0-	-1302	-0-	310 1518	1 9	63241	2	Y	1380	1359	1			242
11	64230	X	58731	-0-	-5499	-0-	298 1267	1 9	57166	2	Y	1152	1244	1			150
12	66371	X	60968	-0-	-5403	-0-	310 1431	1 9	59227	2	Y	1301	1421	1			30
01	65441	X	65044	-0-	-397	-0-	310 1157	1 9	63577	2	Y	1052	834	1	1	8	247
*02	59108	X	58185	-0-	-923	-0-	280 950	1 9	56955	2	Y	864	975	1			136
*03	63079	X	63079	-0-	-0-	-0-	310 1243	1 9	61526	2	Y	1130	985	1	1	8	280

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
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	309 70	1 9	5096	2	Y	64	64	1			11
11	8597	X	4530	-0-	-4067	-0-	297 62	1 9	4171	2	Y	56	60	1			7
12	5580	X	4154	-0-	-1426	-0-	308 51	1 9	3795	2	Y	46	52	1			1
01	5580	X	3459	-0-	-2121	-0-	294 36	1 9	3129	2	Y	33	26	1			8
02	5040	X	3508	-0-	-1532	-0-	280 318	1 9	2910	2	Y	289	261	1			36
*03	4495	X	3013	-0-	-1482	-0-	310 157	1 9	2546	2	Y	143	142	1			37

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
10	44299	X	40598	-0-	-3701	-0-	310 1511	1 9	38777	2	Y	1374	1358	1			242
11	42870	X	36671	-0-	-6199	-0-	298 1125	1 9	35248	2	Y	1023	1129	1			136
12	36369	X	36369	-0-	-0-	-0-	309 1091	1 9	34969	2	Y	992	1104	1			24
01	44299	X	34850	-0-	-9449	-0-	307 1228	1 9	33315	2	Y	1116	880	1			260
02	39200	X	37009	-0-	-2191	-0-	280 712	1 9	36017	2	Y	647	796	1			111
*03	40610	X	39790	-0-	-820	-0-	310 872	1 9	38608	2	Y	793	707	1			197

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
10	620 X	233	-0-	-387	-0-	233	2			N	-0-					96
11	600 X	302	-0-	-298	-0-	302	2			N	-0-					96
12	434 X	131	-0-	-303	-0-	131	2			N	-0-					96
01	248 X	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					96
02	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					96
*03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					96

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523

10	4991 X	1454	-0-	-3537	-0-	1390	2	64	9	N	58	4	8			145
11	4830 X	3796	-0-	-1034	-0-	3732	2	64	9	N	58	1	8			202
12	4991 X	819	-0-	-4172	-0-	779	2	40	9	N	36	198	1			40
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1454	2	30	9	N	27	1	8			66
02	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7316	2	122	9	N	111					177
*03	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5002	2	117	9	N	106	190	1			93

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000

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

RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

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

AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260

10	32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	309	1	31954	2	N	371	404	1			154
						408	9									
11	33323 X	33323	-0-	-0-	-0-	300	1	32509	2	N	467	377	1	2	8	242
						514	9									
12	32236 X	32236	-0-	-0-	-0-	310	1	31402	2	N	476	598	1	3	8	117
						524	9									
01	31620 X	29754	-0-	-1866	-0-	310	1	28968	2	N	433	179	1	4	8	367
						476	9									
*02	29023 X	29023	-0-	-0-	-0-	279	1	28227	2	N	470	368	1			469
						517	9									
*03	33232 X	20605	-0-	-12627	-0-	229	1	19929	2	N	406	405	1	1	8	469
						447	9									

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BAYLOR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 263195 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12642 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26520 X	3	-0-	-26517	-0-	3	2			N	-0-					135
*05	27404 X	-0-	-0-	-27404	-0-					N	-0-					135
*06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1	1	8			135
*07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					135
*08	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					135
*09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					135
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					135
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
*01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	135	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 215066 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14046 PERF.13608 - 13630

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

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

10	11935	11616	-0-	-319	-0-	11494	2	122	9	N	111	198	1			169
11	11550	11043	-0-	-507	-0-	10936	2	107	9	N	97					266
12	11935	11149	-0-	-786	-0-	11060	2	89	9	N	81	203	1			144
01	11873 #	10910	-0-	-963	-0-	10833	2	77	9	N	70					214
*02	10528 #	9708	-0-	-820	-0-	9662	2	46	9	N	42					256
03	10633	10261	-0-	-372	-0-	10158	2	103	9	N	94	186	1			164

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

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

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	310	1	13899	2	N	261	199	1			251
						287	9									
11	13980 X	13622	-0-	-358	-0-	300	1	13059	2	N	239	189	1	2	8	299
						263	9									
12	14446 X	13836	-0-	-610	-0-	271	1	13282	2	N	257	399	1	2	8	155
						283	9									
01	14446 X	14010	-0-	-436	-0-	310	1	13474	2	N	205	183	1	5	8	172
						226	9									
02	13048 X	12375	-0-	-673	-0-	280	1	11889	2	N	187					359
						206	9									
*03	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	310	1	12722	2	N	229	387	1	4	8	197
						252	9									

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

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11046 - 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
10	110289	67066	-0-	-43223	-0-	651	1	62773	2	N	3311	3490	1			527
						3642	9									
11	67656	67656	-0-	-0-	-0-	629	1	63298	2	N	3390	3287	1			630
						3729	9									
12	67797 R	67797	-0-	-0-	-0-	651	1	63441	2	N	3368	3299	1			699
						3705	9									
01	69566 R	69566	-0-	-0-	-0-	651	1	65395	2	N	3200	3106	1			793
						3520	9									
*02	63255	63255	-0-	-0-	-0-	588	1	59665	2	N	2729	2908	1			614
						3002	9									
03	69595	65348	-0-	-4247	-0-	651	1	61791	2	N	2642	2444	1			812
						2906	9									

DEVILLIER (VICKSBURG) 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DEVILLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 061986 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721

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

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

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

DEVILLIER (VICKSBURG) //CONT.// 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. //CONT.// 247838
HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVIL (FRIO) 24441 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188081 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVILS POCKET, WEST (FRIO 4300) 24455 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP KIRBY A-901 WELL #: 1 RRCID -> 258787 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4139 - 4141

10	4526	186	-0-	-4340	28743	186	1			N	-0-					-0-
11	4380	180	-0-	-4200	24543	180	1			N	-0-					-0-
12	4526	186	-0-	-4340	20203	186	1			N	-0-					-0-
01	4526	186	-0-	-4340	15863	186	1			N	-0-					-0-
02	4088	168	-0-	-3920	11943	168	1			N	-0-					-0-
*03	4526	-0-	-0-	-4526	7417					N	-0-					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 6GU RRCID -> 065429 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

10	14B2 EXT	488	-0-	488	1341	372	1	116	2	Y	-0-					34
11	1885 X	544	-0-	-1341	-0-	423	1	121	2	Y	-0-					34
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	318	1	104	2	Y	-0-					34
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					34
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	438	1	479	2	Y	-0-					34
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	277	1	103	2	Y	179	179	1			34
						197	9									

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 1 RRCID -> 112016 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

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

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

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

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

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

STEWART, MACO A WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431

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

STEWART, MACO A WELL #: 2 RRCID -> 166648 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 16 RRCID -> 171774 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3GU RRCID -> 172236 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 5 RRCID -> 173201 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849

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

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3OU RRCID -> 193911 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559

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

STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

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

MACO-STEWART WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	28	1	31	2	N	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

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

BAYOU DEVELOPMENT WELL #: 20 RRCID -> 242062 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548 N	548	-0-	-0-	-0-	301	1	247	2	N	-0-					-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	174	1	169	2	N	-0-					-0-
12	558 N	284	-0-	-274	-0-	131	1	153	2	N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	136	1	460	2	N	-0-					-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	138	1	154	2	N	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

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

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

10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					103
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					103
12	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					103
01	217 #	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					103
02	196 #	83	-0-	-113	-0-	83	2			N	-0-					103
03	217 #	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					103

BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 107697 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4618 - 4638

10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					27
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					27
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					27
01	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					27
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					27
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					27

BLAHA WELL #: 2 RRCID -> 109995 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4603 - 4626

10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					27
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					27
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					27
01	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					27
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					27
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					27

BLAHA, A. WELL #: 3 RRCID -> 114954 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4650 - 4656

10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					26
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					26
12	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					26
01	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					26
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					26
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					26

DIME BOX (NAVARRO) //CONT.// 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
NESTEX ENERGY, LLC 604725
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
10	124 #	15	-0-	-109	-0-	12	2	3	9	N	3					23
11	120 #	53	-0-	-67	-0-	51	2	2	9	N	2					25
12	62 #	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	N	2					27
01	62 #	9	-0-	-53	-0-	6	2	3	9	N	3					30
02	56 #	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					30
03	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					30

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

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

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

10	1488 #	19	-0-	-1469	-0-	19	2			N	-0-					75
11	960 #	320	-0-	-640	-0-	88	1	232	2	N	-0-					75
12	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	240	1	1879	2	N	3					78
						3	9									
01	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	248	1	2587	2	N	6					84
						7	9									
02	2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	224	1	2651	2	N	7					91
						8	9									
03	2108 #	1939	-0-	-169	-0-	152	1	1786	2	N	1					92
						1	9									

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
EARL ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167685 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7714 - 7750

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

10	19003	12962	-0-	-6041	-0-	12664	2	298	9	N	271	305	1			136
11	18599	18599	-0-	-0-	-0-	18171	2	428	9	N	389	361	1			164
12	19337	19337	-0-	-0-	-0-	18862	2	475	9	N	432	363	1			233
01	19003	17032	-0-	-1971	-0-	16612	2	420	9	N	382	541	1			74
02	0 W	14450	-0-	14450	14450	14111	2	339	9	N	308	180	1			202
*03	18198	18198	-0-	-0-	14450	17806	2	392	9	N	356	360	1			198

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLPHIN PROSPECT (ROB M 8100) 25239 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 278-L S/2 (RUTHERFORD UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 229797 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 9246 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-					46
11	16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-					46
12	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-					46
01	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-					46
02	4732 X	-0-	-0-	-4732	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

DOTY, SE (VICKSBURG) 25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, E. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10390	10390	-0-	-0-	-0-	217	1	9682	2	N	446	386	1			158
						491	9									
11	9816	9816	-0-	-0-	-0-	210	1	9134	2	N	429	409	1			178
						472	9									
12	9991	9991	-0-	-0-	-0-	217	1	9292	2	N	438	398	1			218
						482	9									
01	10190	10190	-0-	-0-	-0-	217	1	9489	2	N	440	614	1			44
						484	9									
02	8932	8738	-0-	-194	-0-	196	1	8109	2	N	394	404	1			34
						433	9									
03	10261	9947	-0-	-314	-0-	217	1	9257	2	N	430	385	1			79
						473	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6411 X	6411	-0-	-0- B	-0-	1160	1	5234	3	N	15					128
						17	9									
11	6951 X	6951	-0-	-0- B	-0-	811	1	6093	3	N	43					171
						47	9									
12	7646 X	7646	-0-	-0- B	-0-	898	1	6683	3	N	59					230
						65	9									
01	7838 X	7838	-0-	-0- B	-0-	913	1	6809	3	N	105	205	1			130
						116	9									
02	6995 X	6995	-0-	-0- B	-0-	867	1	6078	3	N	45					175
						50	9									
*03	7635 X	7635	-0-	-0- B	-0-	945	1	6632	3	N	53	193	1			35
						58	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	984	-0-	-6146 B	-0-	160	1	809	3	N	14					205
							15	9									
11	5370	X	227	-0-	-5143 B	-0-	27	1	200	3	N	-0-					205
12	7936	X	245	-0-	-7691 B	-0-	30	1	215	3	N	-0-					205
01	7936	X	232	-0-	-7704 B	-0-	17	1			N	-0-					205
02	7168	X	5327	-0-	-1841 B	-0-	338	1	4838	3	N	137					342
							151	9									
03	T. A.		9091	-0-	9091 B	9091	735	1	8042	3	N	285	429	1			198
							314	9									

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

10	8075	X	8075	-0-	-0- B	-0-	959	1	6614	3	N	456	395	1			292
							502	9									
11	7380	X	7362	-0-	-18 B	-0-	769	1	6143	3	N	409	194	1			507
							450	9									
12	7665	X	7665	-0-	-0- B	-0-	874	1	6266	3	N	477	584	1			400
							525	9									
01	7626	X	7525	-0-	-101 B	-0-	882	1	5987	3	N	596	381	1			615
							656	9									
02	6888	X	6604	-0-	-284 B	-0-	793	1	5302	3	N	463	581	1			497
							509	9									
03	7812	X	6887	-0-	-925 B	-0-	767	1	5623	3	N	452	387	1			562
							497	9									

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

10	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	279	1	2451	3	N	22					237
							24	9									
11	4356	X	4356	-0-	-0- B	-0-	341	1	3964	3	N	46	198	1			85
							51	9									
12	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	289	1	2614	3	N	28					113
							31	9									
01	4476	X	4476	-0-	-0- B	-0-	404	1	4028	3	N	40					153
							44	9									
02	3665	X	3665	-0-	-0- B	-0-	341	1	3289	3	N	32					185
							35	9									
*03	3499	X	3499	-0-	-0- B	-0-	319	1	3136	3	N	40					225
							44	9									

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269

10	24891	X	16357	-0-	-8534 B	-0-	953	1	15211	3	N	175	202	1			229
							193	9									
11	17097	X	17097	-0-	-0- B	-0-	235	1	16654	3	N	189	196	1			222
							208	9									
12	16399	X	16399	-0-	-0- B	-0-	227	1	15974	3	N	180	195	1			207
							198	9									
01	16368	X	-0-	-0-	-16368 B	-0-					N	-0-					207
02	15960	X	5	-0-	-15955 B	-0-					N	-0-					207
03	17670	X	-0-	-0-	-17670 B	-0-					N	-0-					207

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2931	X	2931	-0-	-0- B	-0-	609	1	2202	3	N	109	192	1			77
							120	9									
11	3887	X	3887	-0-	-0- B	-0-	569	1	3150	3	N	153					230
							168	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	628	1	2653	3	N	147	180	1			197
							162	9									
01	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	636	1	2643	3	N	133	205	1			125
							146	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	564	1	2835	3	N	143					267
							157	9									
*03	3697	X	3697	-0-	-0- B	-0-	633	1	2909	3	N	141	206	1			202
							155	9									

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11749	X	1452	-0-	-10297 B	-0-	170	1	1208	3	N	67	399	1			173
							74	9									
11	11370	X	1069	-0-	-10301 B	-0-	115	1	908	3	N	42					215
							46	9									
12	11284	X	4269	-0-	-7015 B	-0-	439	1	3658	3	N	156					371
							172	9									
01	11284	X	8292	-0-	-2992 B	-0-	784	1	7171	3	N	306	389	1			288
							337	9									
02	10192	X	8098	-0-	-2094 B	-0-	844	1	6828	3	N	387					675
							426	9									
*03	8745	X	8745	-0-	-0- B	-0-	916	1	7408	3	N	383	395	1			663
							421	9									

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13230	X	13230	-0-	-0- B	-0-	1583	1	11060	3	N	534	356	1			338
							587	9									
11	12630	X	4178	-0-	-8452 B	-0-	857	1	3177	3	N	131	375	1			94
							144	9									
12	13051	X	12699	-0-	-352 B	-0-	1310	1	10885	3	N	458	388	1			164
							504	9									
01	16044	X	16044	-0-	-0- B	-0-	1520	1	13814	3	N	645	590	1			219
							710	9									
02	14576	X	14576	-0-	-0- B	-0-	1369	1	12582	3	N	568	402	1			385
							625	9									
*03	14769	X	14769	-0-	-0- B	-0-	1445	1	12675	3	N	590	868	1			107
							649	9									

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15128	X	10460	-0-	-4668 B	-0-	1413	1	8687	3	N	327	531	1			85
							360	9									
11	14640	X	8483	-0-	-6157 B	-0-	682	1	7038	3	N	694	652	1			127
							763	9									
12	15097	X	11156	-0-	-3941 B	-0-	772	1	9494	3	N	809	481	1			455
							890	9									
01	15097	X	12207	-0-	-2890 B	-0-	830	1	10502	3	N	795	821	1			429
							875	9									
02	13636	X	9475	-0-	-4161 B	-0-	725	1	8421	3	N	299					326
							329	9									
*03	12496	X	12496	-0-	-0- B	-0-	828	1	10945	3	N	657	784	1			199
							723	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
10	1860	X	1075	-0-	-785 B	-0-	633	1	427	3	N	14	4	0			274
							15	9									
11	1530	X	479	-0-	-1051 B	-0-	71	1	406	3	N	2					276
							2	9									
12	1798	X	668	-0-	-1130 B	-0-	86	1	562	3	N	18	186	1			108
							20	9									
01	1798	X	509	-0-	-1289 B	-0-	93	1	406	3	N	9	4	1			113
							10	9									
02	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	189	1	2783	3	N	171					246
							188	9									
*03	3794	X	3794	-0-	-0- B	-0-	239	1	3283	3	N	247	296	1			197
							272	9									

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059

10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					94
11	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	1	1	60	3	N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090

10	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	55	1	1142	3	N	-0-					152
11	1080	N	883	-0-	-197 B	-0-	21	1	862	3	N	-0-					152
12	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	27	1	1134	3	N	-0-					152
01	1209	N	808	-0-	-401 B	-0-	21	1	787	3	N	-0-					152
02	812	N	735	-0-	-77 B	-0-	19	1	716	3	N	-0-					152
03	1147	N	900	-0-	-247 B	-0-	23	1	877	3	N	-0-					152

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184

10	372	N	84	-0-	-288 B	-560	2	1	82	3	N	-0-					191
11	240	N	115	-0-	-125 B	-560	3	1	112	3	N	-0-					191
12	682	N	47	-0-	-635 B	-560	1	1	46	3	N	-0-					191
01	93	N	145	-0-	52 B	-508	4	1	141	3	N	-0-					191
02	112	N	441	-0-	329 B	-179	11	1	430	3	N	-0-					191
*03	369	N	548	-0-	179 B	-0-	13	1	535	3	N	-0-					191

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					292

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
10	17608 X	16172	-0-	-1436 B	-0-	1785	1	13571	3	N	742	711	1			482
						816	9									
11	17040 X	16906	-0-	-134 B	-0-	1452	1	14543	3	N	828	1076	1			234
						911	9									
12	18234 X	18234	-0-	-0- B	-0-	1581	1	15648	3	N	914	717	1			431
						1005	9									
01	17829 X	17829	-0-	-0- B	-0-	1590	1	15220	3	N	926	1068	1			289
						1019	9									
02	15904 X	15820	-0-	-84 B	-0-	1456	1	13507	3	N	779	358	1			710
						857	9									
*03	18096 X	18096	-0-	-0- B	-0-	1581	1	15549	3	N	878	1422	1			166
						966	9									

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064

10	589 N	1217	-0-	628 B	-3213	478	1	739	3	N	-0-					27
11	270 N	353	-0-	83 B	-3130	9	1	344	3	N	-0-					27
12	1085 N	271	-0-	-814 B	-3130	7	1	264	3	N	-0-					27
01	1209 N	37	-0-	-1172 B	-3130	1	1	36	3	N	-0-					27
02	336 N	319	-0-	-17 B	-3130	9	1	310	3	N	-0-					27
03	279 N	279	-0-	-0- B	-3130	8	1	271	3	N	-0-					27

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100

10	11253 X	11041	-0-	-212 B	-0-	1385	1	9371	3	N	259	188	1			313
						285	9									
11	11356 X	11356	-0-	-0- B	-0-	990	1	9990	3	N	342	396	1			259
						376	9									
12	12784 X	12784	-0-	-0- B	-0-	1084	1	11363	3	N	306	203	1			362
						337	9									
01	11965 X	11965	-0-	-0- B	-0-	1088	1	10534	3	N	312	376	1			298
						343	9									
02	10812 X	10812	-0-	-0- B	-0-	992	1	9512	3	N	280	205	1			373
						308	9									
03	11036 X	9552	-0-	-1484 B	-0-	1002	1	8221	3	N	299	396	1			276
						329	9									

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702

10	8618 X	6883	-0-	-1735 B	-0-	1032	1	5309	3	N	493	557	1			259
						542	9									
11	9459 X	9459	-0-	-0- B	-0-	810	1	8147	3	N	456	382	1			333
						502	9									
12	8308 X	7766	-0-	-542 B	-0-	856	1	6409	3	N	455	402	1			386
						501	9									
01	8308 X	6810	-0-	-1498 B	-0-	845	1	5470	3	N	450	580	1			256
						495	9									
02	8019 X	8019	-0-	-0- B	-0-	821	1	6674	3	N	476	194	1			538
						524	9									
*03	11478 X	11478	-0-	-0- B	-0-	955	1	9899	3	N	567	744	1			361
						624	9									

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
10	22723 X	20939	-0-	-1784 B	-0-	2613	1	17203	3	N	1021	1418	1			263
						1123	9									
11	22049 X	22049	-0-	-0- B	-0-	1404	1	19368	3	N	1161	1076	1			348
						1277	9									
12	22723 X	22558	-0-	-165 B	-0-	1520	1	19774	3	N	1149	1074	1			423
						1264	9									
01	22723 X	21320	-0-	-1403 B	-0-	1512	1	18581	3	N	1115	1062	1			476
						1227	9									
02	20682 X	20682	-0-	-0- B	-0-	1441	1	18116	3	N	1023	1056	1			443
						1125	9									
*03	22023 X	22023	-0-	-0- B	-0-	1548	1	19387	3	N	989	1062	1			370
						1088	9									

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058

10	14282 X	14282	-0-	-0- B	-0-	1026	1	12638	3	N	562	360	1			397
						618	9									
11	12450 X	12376	-0-	-74 B	-0-	568	1	11273	3	N	486	550	1			333
						535	9									
12	12865 X	1040	-0-	-11825 B	-0-	314	1	162	3	N	513	309	1			537
						564	9									
01	13521 X	13521	-0-	-0- B	-0-	643	1	12221	3	N	597	609	1			525
						657	9									
02	12781 X	12781	-0-	-0- B	-0-	612	1	11624	3	N	495	506	1			514
						545	9									
03	14291 X	12544	-0-	-1747 B	-0-	613	1	11394	3	N	488	618	1			384
						537	9									

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111

10	31 N	69	-0-	38 B	-1179	40	1	23	3	N	5					192
						6	9									
11	90 N	16	-0-	-74 B	-1179	16	3			N	-0-					192
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-1179					N	-0-					192
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-1179					N	-0-					192
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-1179					N	-0-					192
03	0 N	330	-0-	330 B	-849	5	1	266	3	N	54	177	1			69
						59	9									

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596

10	16120 X	16056	-0-	-64 B	-0-	1537	1	13706	3	N	739	899	1			254
						813	9									
11	17534 X	17534	-0-	-0- B	-0-	1370	1	15259	3	N	823	918	1			159
						905	9									
12	18698 X	18698	-0-	-0- B	-0-	1461	1	16303	3	N	849	565	1			443
						934	9									
01	18269 X	18269	-0-	-0- B	-0-	1480	1	15851	3	N	853	901	1			395
						938	9									
02	16640 X	16640	-0-	-0- B	-0-	1369	1	14412	3	N	781	929	1			247
						859	9									
*03	18658 X	18658	-0-	-0- B	-0-	1482	1	16257	3	N	835	552	1			530
						919	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
10	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	174	1	2941	3	N	347	180	1			384
							382	9									
11	3575	X	3575	-0-	-0- B	-0-	73	1	2873	3	N	572	762	1			194
							629	9									
12	5246	X	5246	-0-	-0- B	-0-	117	1	4534	3	N	541	401	1			334
							595	9									
01	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	98	1	3435	3	N	422	570	1			186
							464	9									
02	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	113	1	3815	3	N	405	205	1			386
							446	9									
*03	4313	X	4313	-0-	-0- B	-0-	101	1	3785	3	N	388	549	1			225
							427	9									

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
10	16325	X	16325	-0-	-0- B	-0-	977	1	14670	3	N	616	600	1			290
							678	9									
11	17202	X	17202	-0-	-0- B	-0-	1110	1	15413	3	N	617	795	1			112
							679	9									
12	18239	X	18239	-0-	-0- B	-0-	1183	1	16362	3	N	631	599	1			144
							694	9									
01	17313	X	17313	-0-	-0- B	-0-	1205	1	15444	3	N	604	395	1			353
							664	9									
02	15367	X	15367	-0-	-0- B	-0-	1099	1	13668	3	N	545	595	1			303
							600	9									
*03	17741	X	17741	-0-	-0- B	-0-	1205	1	15844	3	N	629	675	1			257
							692	9									

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
10	6479	X	6231	-0-	-248 B	-0-	1339	1	4637	3	N	232	203	1			277
							255	9									
11	6210	X	4544	-0-	-1666 B	-0-	419	1	3920	3	N	186	202	1			261
							205	9									
12	6107	X	5592	-0-	-515 B	-0-	496	1	4867	3	N	208	180	1			289
							229	9									
01	6231	X	4733	-0-	-1498 B	-0-	456	1	4046	3	N	210	394	1			105
							231	9									
02	5628	X	3973	-0-	-1655 B	-0-	407	1	3391	3	N	159					264
							175	9									
03	6231	X	5154	-0-	-1077 B	-0-	481	1	4433	3	N	218	192	1			290
							240	9									

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9640	X	9640	-0-	-0- B	-0-	950	1	8264	3	N	387	297	1			362
							426	9									
11	9813	X	9813	-0-	-0- B	-0-	522	1	8829	3	N	420	546	1			236
							462	9									
12	12220	X	12220	-0-	-0- B	-0-	606	1	11199	3	N	377	274	1			339
							415	9									
01	9021	X	8553	-0-	-468 B	-0-	529	1	7565	3	N	417	352	1			404
							459	9									
02	8176	X	8176	-0-	-0- B	-0-	502	1	7313	3	N	328	265	1			467
							361	9									
03	11377	X	9661	-0-	-1716 B	-0-	558	1	8751	3	N	320	546	1			241
							352	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11982	X	11982	-0-	-0-	B	-0-	1558	1	10036	3	N	353	289	1			292
								388	9									
11	8790	X	6300	-0-	-2490	B	-0-	437	1	5563	3	N	273	289	1			276
								300	9									
12	9083	X	3045	-0-	-6038	B	-0-	271	1	2675	3	N	90	20	1			346
								99	9									
01	9083	X	3111	-0-	-5972	B	-0-	249	1	2712	3	N	136	46	1			436
								150	9									
02	8204	X	6343	-0-	-1861	B	-0-	392	1	5608	3	N	312	275	1			473
								343	9									
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	B	-0-					N	284	512	1			245

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	84	-0-	-164	B	-0-	1	1	46	3	N	34					247
								37	9									
11	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	21	1	712	3	N	34					281
								37	9									
12	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	17	1	556	3	N	168	193	1			256
								185	9									
01	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	71	1	2167	3	N	51	197	1			110
								56	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1289	3	N	107					217
								118	9									
03	744	N	111	-0-	-633	B	-0-	2	1	51	3	N	53					270
								58	9									

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15186	X	15186	-0-	-0-	B	-0-	1130	1	13614	3	N	402	284	1			362
								442	9									
11	10200	X	7554	-0-	-2646	B	-0-	175	1	6672	3	N	643	637	1			368
								707	9									
12	10540	X	10141	-0-	-399	B	-0-	250	1	9301	3	N	536	397	1			507
								590	9									
01	10540	X	9356	-0-	-1184	B	-0-	246	1	8359	3	N	683	464	1			726
								751	9									
02	9520	X	6331	-0-	-3189	B	-0-	189	1	6116	3	N	24					464
								26	9									
03	14415	X	7089	-0-	-7326	B	-0-	191	1	6622	3	N	251	477	1			238
								276	9									

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
10	3437	X	3437	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2840	3	N	358	400	1			227
								394	9									
11	2850	X	2294	-0-	-556	B	-0-	51	1	2006	3	N	215	195	1			247
								237	9									
12	2974	X	2974	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2531	3	N	344	388	1			203
								378	9									
01	2963	X	2963	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2538	3	N	321	384	1			140
								353	9									
02	2660	X	2370	-0-	-290	B	-0-	59	1	1990	3	N	292	192	1			240
								321	9									
*03	3170	X	3170	-0-	-0-	B	-0-	75	1	2743	3	N	320	193	1			367
								352	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2919	X	2919	-0-	-0- B	-0-	361	1	2390	3	N	153	203	1			174
							168	9									
11	2580	X	1617	-0-	-963 B	-0-	201	1	1300	3	N	105	196	1			83
							116	9									
12	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	352	1	2705	3	N	199					282
							219	9									
01	2666	X	2261	-0-	-405 B	-0-	224	1	1881	3	N	142	194	1			230
							156	9									
02	2408	X	2361	-0-	-47 B	-0-	283	1	1921	3	N	143	191	1			182
							157	9									
03	2666	X	2544	-0-	-122 B	-0-	351	1	1984	3	N	190	193	1			179
							209	9									

CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044

10	5354	X	5354	-0-	-0- B	-0-	142	1	4840	3	N	338	200	1			247
							372	9									
11	6720	X	5330	-0-	-1390 B	-0-	752	1	4228	3	N	318	382	1			183
							350	9									
12	6944	X	5754	-0-	-1190 B	-0-	887	1	4505	3	N	329	202	1			310
							362	9									
01	6944	X	4917	-0-	-2027 B	-0-	800	1	3757	3	N	327	373	1			264
							360	9									
02	6244	X	4306	-0-	-1938 B	-0-	642	1	3359	3	N	277	192	1			349
							305	9									
03	5766	X	5431	-0-	-335 B	-0-	837	1	4192	3	N	365	586	1			128
							402	9									

CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122

10	1147	N	649	-0-	-498 B	-0-	398	1	228	3	N	21					168
							23	9									
11	1320	N	977	-0-	-343 B	-0-	281	1	652	3	N	40					208
							44	9									
12	1643	N	1428	-0-	-215 B	-0-	552	1	731	3	N	132	198	1			142
							145	9									
01	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	573	1	837	3	N	95					237
							105	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	515	1	623	3	N	92	191	1			138
							101	9									
*03	1783	X	1783	-0-	-0- B	-0-	576	1	1018	3	N	172	198	1			112
							189	9									

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462

10	6913	X	-0-	-0-	-6913 B	-0-					N	-0-					207
11	6690	X	-0-	-0-	-6690 B	-0-					N	-0-					207
12	6913	X	-0-	-0-	-6913 B	-0-					N	-0-					207
01	5921	X	-0-	-0-	-5921 B	-0-					N	-0-					207
02	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					207
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12768	X	12768	-0-	-0- B	-0-	800	1	11341	3	N	570	367	1			408
							627	9									
11	12862	X	12862	-0-	-0- B	-0-	1016	1	11228	3	N	562	603	1			367
							618	9									
12	17305	X	17305	-0-	-0- B	-0-	1178	1	15485	3	N	584	498	1			453
							642	9									
01	11856	X	11856	-0-	-0- B	-0-	1065	1	10136	3	N	595	596	1			452
							655	9									
02	11845	X	11845	-0-	-0- B	-0-	1009	1	10273	3	N	512	513	1			451
							563	9									
03	14291	X	12416	-0-	-1875 B	-0-	1077	1	10781	3	N	507	606	1			352
							558	9									

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944

10	6518	X	6518	-0-	-0- B	-0-	828	1	5549	3	N	128	36	0			215
							141	9									
11	4440	X	3709	-0-	-731 B	-0-	317	1	3248	3	N	131	236	1			110
							144	9									
12	4420	X	4420	-0-	-0- B	-0-	336	1	3950	3	N	122	26	1			206
							134	9									
01	5952	X	3755	-0-	-2197 B	-0-	336	1	3248	3	N	155	52	1			309
							171	9									
02	5376	X	3297	-0-	-2079 B	-0-	290	1	2875	3	N	120	213	1			216
							132	9									
03	6510	X	3744	-0-	-2766 B	-0-	287	1	3336	3	N	110	49	1			277
							121	9									

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

10	9647	X	9647	-0-	-0- B	-0-	1085	1	8420	3	N	129	232	1			110
							142	9									
11	7710	X	4302	-0-	-3408 B	-0-	337	1	3833	3	N	120	43	1			187
							132	9									
12	8697	X	8697	-0-	-0- B	-0-	454	1	8020	3	N	203	243	1			147
							223	9									
01	8680	X	4798	-0-	-3882 B	-0-	319	1	4279	3	N	182	64	1			265
							200	9									
02	7840	X	4913	-0-	-2927 B	-0-	319	1	4422	3	N	156	234	1			187
							172	9									
03	9641	X	5622	-0-	-4019 B	-0-	328	1	5085	3	N	190	81	1			296
							209	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	7473	-0-	-2137 B	-0-	953	1	6246	3	N	249	181	1			317
							274	9									
11	9330	X	7860	-0-	-1470 B	-0-	1104	1	6435	3	N	292	387	1			222
							321	9									
12	10465	X	10465	-0-	-0- B	-0-	1389	1	8637	3	N	399	389	1			232
							439	9									
01	9641	X	9115	-0-	-526 B	-0-	1337	1	7401	3	N	343	194	1			381
							377	9									
02	8618	X	8618	-0-	-0- B	-0-	1190	1	7064	3	N	331	194	1			518
							364	9									
03	10478	X	9127	-0-	-1351 B	-0-	1297	1	7442	3	N	353	556	1			315
							388	9									

JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850

10	0	X	75	-0-	75 B	-7589	22	1	53	3	N	-0-					-0-
11	390	N	39	-0-	-351 B	-7589	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37 B	-7589	25	3			N	-0-					-0-
01	62	N	9	-0-	-53 B	-7589	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5 B	-7589	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6 B	-7589	25	3			N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200

10	16678	X	15687	-0-	-991 B	-0-	1878	1	13185	3	N	567	595	1			302
							624	9									
11	17047	X	17047	-0-	-0- B	-0-	458	1	15909	3	N	618	404	1			516
							680	9									
12	17107	X	17107	-0-	-0- B	-0-	497	1	15862	3	N	680	771	1			425
							748	9									
01	16678	X	16051	-0-	-627 B	-0-	492	1	14811	3	N	680	792	1			313
							748	9									
02	15064	X	14366	-0-	-698 B	-0-	444	1	13249	3	N	612	590	1			335
							673	9									
03	17608	X	15426	-0-	-2182 B	-0-	440	1	14262	3	N	658	750	1			243
							724	9									

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					25
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
*03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	15	1	845	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

10	9638	X	9638	-0-	-0- B	-0-	1537	1	8101	3	N	-0-					63
11	1200	X	1089	-0-	-111 B	-0-	261	1	828	3	N	-0-					63
12	4498	X	4498	-0-	-0- B	-0-	405	1	4092	3	N	1					64
							1	9									
01	2965	X	2965	-0-	-0- B	-0-	382	1	2565	3	N	16	5	1			75
							18	9									
02	1120	X	828	-0-	-292 B	-0-	276	1	551	3	N	1					76
							1	9									
03	1240	X	907	-0-	-333 B	-0-	288	1	619	3	N	-0-	1	1			75

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4907	X	4907	-0-	-0- B	-0-	1190	1	3599	3	N	107	180	1			267
							118	9									
11	3990	X	3656	-0-	-334 B	-0-	950	1	2607	3	N	90					357
							99	9									
12	4123	X	322	-0-	-3801 B	-0-	189	1	124	3	N	8					365
							9	9									
01	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					365
02	3724	X	2443	-0-	-1281 B	-0-	317	1	2059	3	N	61					426
							67	9									
*03	7812	X	7812	-0-	-0- B	-0-	1129	1	6452	3	N	210	193	1			443
							231	9									

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104

10	2989	N	2989	-0-	-0- B	-0-	1219	1	1770	3	N	-0-					75
11	2280	N	1267	-0-	-1013 B	-0-	273	1	994	3	N	-0-					75
12	2356	X	1672	-0-	-684 B	-0-	341	1	1329	3	N	2					77
							2	9									
01	2356	X	1202	-0-	-1154 B	-0-	333	1	858	3	N	10	3	1			84
							11	9									
02	2128	X	1209	-0-	-919 B	-0-	305	1	902	3	N	2					85
							2	9									
03	2356	X	1316	-0-	-1040 B	-0-	305	1	977	3	N	31	11	1			105
							34	9									

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

10	25916	X	12669	-0-	-13247 B	-0-	544	1	11774	3	N	319	199	1			239
							351	9									
11	25080	X	20320	-0-	-4760 B	-0-	436	1	19257	3	N	570	574	1			235
							627	9									
12	25668	X	23046	-0-	-2622 B	-0-	500	1	21866	3	N	618	573	1			280
							680	9									
01	18761	X	18761	-0-	-0- B	-0-	434	1	17718	3	N	554	592	1			242
							609	9									
02	18956	X	18928	-0-	-28 B	-0-	451	1	17843	3	N	576	594	1			224
							634	9									
03	22320	X	365	-0-	-21955 B	-0-	8	1	350	3	N	6					230
							7	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742 X	7716	-0-	-1026 B	-0-	1119	1	6335	3	N	238	383	1			132
						262	9									
11	8460 X	7338	-0-	-1122 B	-0-	175	1	6864	3	N	272	180	1			224
						299	9									
12	8742 X	7589	-0-	-1153 B	-0-	185	1	7107	3	N	270	204	1			290
						297	9									
01	8742 X	7329	-0-	-1413 B	-0-	191	1	6823	3	N	286	384	1			192
						315	9									
02	7896 X	6594	-0-	-1302 B	-0-	179	1	6132	3	N	257					449
						283	9									
03	7719 X	7392	-0-	-327 B	-0-	189	1	6898	3	N	277	572	1			154
						305	9									

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

10	1953 X	64	-0-	-1889 B	-0-	42	1	22	3	N	-0-	193	1			57
11	1890 X	501	-0-	-1389 B	-0-	45	1	454	3	N	2					59
						2	9									
12	1953 X	147	-0-	-1806 B	-0-	69	1	60	3	N	16					75
						18	9									
01	3096 X	3096	-0-	-0- B	-0-	206	1	2816	3	N	67					142
						74	9									
02	7144 X	7144	-0-	-0- B	-0-	591	1	6369	3	N	167	202	1			107
						184	9									
*03	7293 X	7293	-0-	-0- B	-0-	630	1	6419	3	N	222					329
						244	9									

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615

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

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

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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	554	1	946	2	N	193	193	1			163
							212	9									
11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	381	1	817	2	N	174	182	1			155
							191	9									
12	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	637	1	587	2	N	177	194	1			138
							195	9									
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	566	1	700	2	N	169					307
							186	9									
02	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	568	1	642	2	N	170					477
							187	9									
*03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	792	1	723	2	N	186	188	1			475
							205	9									

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

10	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					192
11	330	N	209	-0-	-121	-0-	147	2	62	9	N	56					248
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					248
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					248
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					248
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					248

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	319	1	1732	2	Y	410	404	1			263
							451	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	211	1	1050	2	Y	386	354	1			295
							425	9									
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	258	1	1086	2	Y	446	421	1			320
							491	9									
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	515	1	1893	2	Y	354	592	1			82
							389	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	361	1	1492	2	Y	382	206	1			258
							420	9									
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	326	1	1512	2	Y	424	358	1			324
							466	9									

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	277	1	3210	2	N	215	378	1			230
							237	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	242	1	3466	2	N	237	198	1			269
							261	9									
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	76	1	2664	2	N	111					380
							122	9									
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	465	1	4645	2	N	274	391	1			263
							301	9									
02	3696	X	3160	-0-	-536	-0-	112	1	2879	2	N	154					417
							169	9									
*03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	485	1	4880	2	N	295	180	1			532
							325	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	297	1	1614	2	Y	638	661	1			409
							702	9									
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	407	1	2025	2	Y	676	569	1			516
							744	9									
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	474	1	1989	2	Y	662	704	1			474
							728	9									
01	3689	X	1688	-0-	-2001	-0-	231	1	853	2	Y	549	896	1			127
							604	9									
02	2968	X	1797	-0-	-1171	-0-	220	1	907	2	Y	609	324	1			412
							670	9									
*03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	319	1	1477	2	Y	613	557	1			468
							674	9									

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	33					243
							36	9									
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	45	185	1			103
							50	9									
12	744	N	334	-0-	-410	-0-	12	1	302	2	N	18					121
							20	9									
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	24	1	304	2	N	41					162
							45	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	113	1	867	2	N	26					188
							29	9									
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	2	N	69					257
							76	9									

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					197

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	188	1	4565	2	N	309	195	1			350
							340	9									
11	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	410	1	8212	2	N	490	379	1			461
							539	9									
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	366	1	6443	2	N	395	551	1			305
							435	9									
01	7440	X	6577	-0-	-863	-0-	516	1	5664	2	N	361	381	1			285
							397	9									
02	6720	X	5400	-0-	-1320	-0-	1027	1	4098	2	N	250	358	1			177
							275	9									
03	8370	X	6222	-0-	-2148	-0-	1043	1	4743	2	N	396	373	1			200
							436	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	605	1	6521	2	N	307	368	1			177
							338	9									
11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	562	1	6948	2	N	429	190	1			416
							472	9									
12	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	614	1	7247	2	N	388	557	1			247
							427	9									
01	8029	X	7248	-0-	-781	-0-	694	1	6132	2	N	384	195	1			436
							422	9									
02	7448	X	7061	-0-	-387	-0-	624	1	6075	2	N	329	538	1			227
							362	9									
*03	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	624	1	6924	2	N	380	359	1			248
							418	9									

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

10	0	W	9877	-0-	9877	334061	480	1	8245	2	N	1047	1292	1			495
							1152	9									
11	0	W	10241	-0-	10241	344302	567	1	8355	2	N	1199	898	1			796
							1319	9									
12	0	W	8773	-0-	8773	353075	444	1	7285	2	N	949	1300	1			445
							1044	9									
01	362011	X	8936	-0-	-353075	-0-	567	1	7283	2	N	987	1152	1			280
							1086	9									
02	10248	X	7229	-0-	-3019	-0-	538	1	5644	2	N	952	1088	1			144
							1047	9									
03	10571	X	9208	-0-	-1363	-0-	522	1	7417	2	N	1154	910	1			388
							1269	9									

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012

10	20336	X	20033	-0-	-303	-0-	6954	1	11342	2	N	1579	1569	1			134
							1737	9									
11	19680	X	17153	-0-	-2527	-0-	15504	2	1649	9	N	1499	1486	1			147
12	19840	X	19207	-0-	-633	-0-	2402	1	15147	2	N	1507	1464	1			190
							1658	9									
01	20026	X	18834	-0-	-1192	-0-	2342	1	14959	2	N	1394	1499	1			85
							1533	9									
02	18088	X	14424	-0-	-3664	-0-	13092	2	1332	9	N	1211	1236	1			60
*03	18631	X	17639	-0-	-992	-0-	16148	1	1491	9	N	1355	1357	1			58

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

10	T. A.		11146	-0-	11146	73691	10964	2	182	9	N	165	170	1			60
11	78135	X	4444	-0-	-73691	-0-	4337	2	107	9	N	97	70	1			87
12	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	414	1	8924	2	N	133	163	1			57
							146	9									
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1189	2	30	9	N	27					84
02	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9707	2	186	9	N	169	183	1			70
*03	10199	X	9465	-0-	-734	-0-	9287	1	178	9	N	162	162	1			70

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

10	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	8268	2	1377	9	N	1252	1206	1			170
11	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	7632	2	1231	9	N	1119	1187	1			102
12	7812	X	7737	-0-	-75	-0-	6629	2	1108	9	N	1007	1017	1			92
01	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	7491	2	1242	9	N	1129	1131	1			90
02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	6894	2	1147	9	N	1043	1075	1			58
*03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	7151	1	1073	9	N	975	976	1			57

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

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
10	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	18713	1	2406	2	N	378	385	1			68
							416	9									
11	2850	X	2237	-0-	-613	-0-	1846	2	391	9	N	355	306	1			117
12	3193	X	2202	-0-	-991	-0-	61	1	1749	2	N	356	396	1			77
							392	9									
01	3286	X	2557	-0-	-729	-0-	2173	2	384	9	N	349	351	1			75
02	2968	X	2172	-0-	-796	-0-	1836	2	336	9	N	305	308	1			72
*03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1829	1	253	9	N	230	230	1			72

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26189	X	26189	-0-	-0-	-0-	23644	2	2545	9	N	2314	2342	1			137
11	23760	X	22534	-0-	-1226	-0-	20162	2	2372	9	N	2156	2141	1			152
12	24552	X	23721	-0-	-831	-0-	21280	2	2441	9	N	2219	2239	1			132
01	24552	X	24539	-0-	-13	-0-	22011	2	2528	9	N	2298	2315	1			115
02	22176	X	21562	-0-	-614	-0-	19405	2	2157	9	N	1961	1952	1			124
*03	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	21129	1	2243	9	N	2039	2040	1			123

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	2876	1	4689	2	N	54	39	1			77
							59	9									
11	1920	X	166	-0-	-1754	-0-	89	2	77	9	N	70	87	1			60
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	22	29	1			53
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	55	46	1			62
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					62
*03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					62

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	5675	-0-	-29	-0-	5005	2	670	9	N	609	581	1			95
11	5520	X	5226	-0-	-294	-0-	4525	2	701	9	N	637	640	1			92
12	5704	X	5161	-0-	-543	-0-	4492	2	669	9	N	608	590	1			110
01	5704	X	5305	-0-	-399	-0-	4589	2	716	9	N	651	654	1			107
02	5152	X	4199	-0-	-953	-0-	3623	2	576	9	N	524	578	1			53
*03	5363	X	4845	-0-	-518	-0-	4226	1	619	9	N	563	554	1			62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	872	-0-	-988	-0-	694	3	178	9	N	162					286
11	1620	X	836	-0-	-784	-0-	480	3	356	9	N	324	179	1			431
12	1147	N	998	-0-	-149	-0-	552	3	446	9	N	405	715	1			121
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	538	3	442	9	N	402	359	1			164
02	784	N	644	-0-	-140	-0-	302	3	342	9	N	311	354	1			121
03	992	N	751	-0-	-241	-0-	224	3	527	9	N	479	523	1			77

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
10	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	3001	3	547	9	N	497	366	1			258
11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5153	3	816	9	N	742	555	1			445
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	4835	3	666	9	N	605	899	1			151
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	3671	3	630	9	N	573	523	1			201
02	3416	X	3315	-0-	-101	-0-	2711	3	604	9	N	549	529	1			221
03	INC G-10		3253	-0-	3253	3253	2785	3	468	9	N	425	538	1			108

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	1199	3	272	9	N	247	259	1			183
11	1740 N	1583	-0-	-157	-0-	1344	3	239	9	N	217	171	1			229
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1527	3	253	9	N	230	350	1			109
01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2538	3	295	9	N	268	181	1			196
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2000	3	244	9	N	222	182	1			236
*03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1772	3	239	9	N	217	349	1			104

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

10	4557 X	3887	-0-	-670	-0-	3423	3	464	9	N	422	800	1			160
11	4410 X	2566	-0-	-1844	-0-	1840	3	726	9	N	660	529	1			291
12	4402 X	3573	-0-	-829	-0-	2792	3	781	9	N	710	705	1			296
01	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5176	3	683	9	N	621	726	1			191
02	3976 X	2787	-0-	-1189	-0-	2293	3	494	9	N	449	537	1			103
03	INC G-10	3039	-0-	3039	3039	2235	3	804	9	N	731	350	1			484

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

10	8184 X	7395	-0-	-789	-0-	6665	3	730	9	N	664	709	1			141
11	7920 X	7569	-0-	-351	-0-	6837	3	732	9	N	665	540	1			266
12	8184 X	7080	-0-	-1104	-0-	6306	3	774	9	N	704	706	1			264
01	7843 X	2683	-0-	-5160	-0-	2136	3	547	9	N	497	523	1			238
02	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	6626	3	694	9	N	631	716	1			153
*03	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	3951	3	767	9	N	697	714	1			136

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

10	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	5795	3	881	9	N	801	900	1			140
11	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	4995	3	824	9	N	749	724	1			165
12	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	6965	3	886	9	N	805	541	1			429
01	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5342	3	854	9	N	776	901	1			304
02	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	4802	3	752	9	N	684	723	1			265
*03	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	5331	3	860	9	N	782	721	1			326

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

10	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	11911	3	1439	9	N	1308	1256	1			283
11	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	10522	3	1322	9	N	1202	1262	1			223
12	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	10595	3	1372	9	N	1247	1264	1			206
01	11873 X	11629	-0-	-244	-0-	10341	3	1288	9	N	1171	1267	1			110
02	10724 X	8617	-0-	-2107	-0-	7445	3	1172	9	N	1065	909	1			266
*03	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	7957	3	1093	9	N	994	904	1			356

PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556

10	3100 N	3364	-0-	264	264	2784	3	580	9	N	527	532	1			161
11	1779 N	1515	-0-	-264	-0-	965	3	550	9	N	500	548	1			113
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	93					206
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					206
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					206
03	2852 X	1387	-0-	-1465	-0-	1387	3			N	-0-					206

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

10	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4768	3	215	9	N	195	167	1			189
11	2880 X	1043	-0-	-1837	-0-	905	3	138	9	N	125	181	1			133
12	2976 X	873	-0-	-2103	-0-	734	3	139	9	N	126					259
01	2976 X	832	-0-	-2144	-0-	636	3	196	9	N	178	361	1			76
02	2688 X	479	-0-	-2209	-0-	410	3	69	9	N	63					139
03	2976 X	553	-0-	-2423	-0-	441	3	112	9	N	102					241

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
10	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	11329	3	879	9	N	799	907	1			156
11	14790 X	11405	-0-	-3385	-0-	10567	3	838	9	N	762	730	1			188
12	15283 X	10044	-0-	-5239	-0-	9264	3	780	9	N	709	545	1			352
01	15283 X	11320	-0-	-3963	-0-	10398	3	922	9	N	838	911	1			279
02	11592 X	9583	-0-	-2009	-0-	8847	3	736	9	N	669	734	1			214
*03	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	9533	3	813	9	N	739	710	1			243

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

10	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	13543	3	1033	9	N	939	899	1			238
11	13980 X	12724	-0-	-1256	-0-	11819	3	905	9	N	823	892	1			169
12	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	15237	3	1166	9	N	1060	900	1			329
01	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	14255	3	989	9	N	899	1078	1			150
02	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	12332	3	935	9	N	850	717	1			283
*03	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	12098	3	902	9	N	820	900	1			203

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

10	8525 X	8174	-0-	-351	-0-	7266	3	908	9	N	825	715	1			276
11	8250 X	7582	-0-	-668	-0-	6714	3	868	9	N	789	897	1			168
12	8525 X	6647	-0-	-1878	-0-	5768	3	879	9	N	799	543	1			424
01	8525 X	5508	-0-	-3017	-0-	4811	3	697	9	N	634	895	1			163
02	7672 X	7027	-0-	-645	-0-	6037	3	990	9	N	900	722	1			341
*03	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	8889	3	880	9	N	800	880	1			261

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1592	3	343	9	N	312	357	1			168
11	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1356	3	295	9	N	268	363	1			73
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1450	3	297	9	N	270	180	1			163
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1684	3	271	9	N	246	180	1			229
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1453	3	255	9	N	232	360	1			101
03	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1368	3	286	9	N	260	177	1			184

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

10	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	10698	3	1011	9	N	919	899	1			150
11	11160 X	9825	-0-	-1335	-0-	8889	3	936	9	N	851	737	1			264
12	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	10613	3	1036	9	N	942	912	1			294
01	11532 X	10048	-0-	-1484	-0-	9065	3	983	9	N	894	1093	1			95
02	10416 X	7911	-0-	-2505	-0-	7077	3	834	9	N	758	730	1			123
*03	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	7249	3	811	9	N	737	709	1			151

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682

10	18042 X	17184	-0-	-858	-0-	14248	3	2936	9	N	2669	2854	1			279
11	17460 X	16803	-0-	-657	-0-	13838	3	2965	9	N	2695	2522	1			452
12	18042 X	15205	-0-	-2837	-0-	12735	3	2470	9	N	2245	2165	1			532
01	17484 X	13304	-0-	-4180	-0-	10963	3	2341	9	N	2128	2344	1			316
02	15680 X	12515	-0-	-3165	-0-	10237	3	2278	9	N	2071	1993	1			394
03	INC G-10	13280	-0-	13280	13280	10958	3	2322	9	N	2111	2326	1			179

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

10	22320 X	14122	-0-	-8198	-0-	13177	3	945	9	N	859	721	1			286
11	19740 X	18340	-0-	-1400	-0-	17428	3	912	9	N	829	894	1			221
12	19902 X	18348	-0-	-1554	-0-	17403	3	945	9	N	859	719	1			361
01	19871 X	16464	-0-	-3407	-0-	15632	3	832	9	N	756	901	1			216
02	17108 X	15183	-0-	-1925	-0-	14369	3	814	9	N	740	727	1			229
03	INC G-10	15622	-0-	15622	15622	14742	3	880	9	N	800	894	1			135

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22630	X	7601	-0-	-15029	-0-	6565	3	1036	9	N	942	894	1			221
11	18330	X	7243	-0-	-11087	-0-	6241	3	1002	9	N	911	888	1			244
12	14260	X	7865	-0-	-6395	-0-	6866	3	999	9	N	908	896	1			256
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	10534	3	1419	9	N	1290	1250	1			296
02	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	14273	3	1463	9	N	1330	1425	1			201
03	INC G-10		16427	-0-	16427	16427	14940	3	1487	9	N	1352	1367	1			186

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811	X	10371	-0-	-1440	-0-	9225	3	1146	9	N	1042	1076	1			150
11	11430	X	9619	-0-	-1811	-0-	8550	3	1069	9	N	972	918	1			204
12	10571	X	8968	-0-	-1603	-0-	7976	3	992	9	N	902	898	1			208
01	10385	X	7741	-0-	-2644	-0-	6852	3	889	9	N	808	897	1			119
02	9380	X	7386	-0-	-1994	-0-	6554	3	832	9	N	756	712	1			163
03	INC G-10		8020	-0-	8020	8020	7184	3	836	9	N	760	710	1			213

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333374	X	17913	-0-	-315461	-0-	16631	3	1282	9	N	1165	1243	1			116
11	30450	X	17133	-0-	-13317	-0-	15839	3	1294	9	N	1176	1073	1			219
12	31465	X	17217	-0-	-14248	-0-	15868	3	1349	9	N	1226	727	1			718
01	31465	X	16836	-0-	-14629	-0-	15625	3	1211	9	N	1101	1626	1			193
02	22120	X	14272	-0-	-7848	-0-	13092	3	1180	9	N	1073	1085	1			181
03	INC G-10		14090	-0-	14090	14090	12874	3	1216	9	N	1105	1097	1			189

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
10	343790	X	57511	-0-	-286279	-0-	54078	3	3433	9	N	3121	3041	1			398
11	332700	X	50346	-0-	-282354	-0-	47196	3	3150	9	N	2864	2889	1			373
12	343790	X	50801	-0-	-292989	-0-	47733	3	3068	9	N	2789	2525	1			637
01	64883	X	41255	-0-	-23628	-0-	38552	3	2703	9	N	2457	2497	1			597
02	55720	X	33593	-0-	-22127	-0-	31483	3	2110	9	N	1918	2162	1			353
03	INC G-10		37680	-0-	37680	37680	35146	3	2534	9	N	2304	2334	1			323

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573259	X	13856	-0-	-559403	-0-	12062	3	1794	9	N	1631	1586	1			328
11	285210	X	11527	-0-	-273683	-0-	9852	3	1675	9	N	1523	1615	1			236
12	294717	X	13143	-0-	-281574	-0-	11443	3	1700	9	N	1545	1265	1			516
01	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	10246	3	1597	9	N	1452	1617	1			351
02	14532	X	10237	-0-	-4295	-0-	8887	3	1350	9	N	1227	1246	1			332
03	INC G-10		10952	-0-	10952	10952	9521	3	1431	9	N	1301	1397	1			236

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278520	X	10226	-0-	-268294	-0-	7866	3	2360	9	N	2145	2131	1			313
10	287804	X	9707	-0-	-278097	-0-	7324	3	2383	9	N	2166	2143	1			336
11	278520	X	9236	-0-	-269284	-0-	7016	3	2220	9	N	2018	2136	1			218
12	287804	X	7361	-0-	-280443	-0-	5608	3	1753	9	N	1594	1607	1			205
01	287804	X	8809	-0-	-278995	-0-	6774	3	2035	9	N	1850	1797	1			258
02	259952	X	7898	-0-	-252054	-0-	5977	3	1921	9	N	1746	1606	1			398
03	287804	X	8130	-0-	-279674	-0-	6127	3	2003	9	N	1821	1940	1			279

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
10	5673 X	5501	-0-	-172	-0-	4925	3	576	9	N	524	394	1			291
11	5460 X	5107	-0-	-353	-0-	4554	3	553	9	N	503	585	1			209
12	5642 X	5053	-0-	-589	-0-	4460	3	593	9	N	539	581	1			167
01	5487 X	4637	-0-	-850	-0-	4144	3	493	9	N	448	383	1			232
02	4956 X	4620	-0-	-336	-0-	4096	3	524	9	N	476	188	1			520
03	5487 X	4967	-0-	-520	-0-	4418	3	549	9	N	499	768	1			251

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324

10	4402 X	3932	-0-	-470	-0-	645	1	2452	2	N	759	722	1			255
						835	9									
11	4260 X	3812	-0-	-448	-0-	522	1	2492	2	N	725	725	1			255
						798	9									
12	4402 X	3796	-0-	-606	-0-	615	1	2335	2	N	769	739	1			285
						846	9									
01	4340 X	3403	-0-	-937	-0-	621	1	2009	2	N	703	726	1			262
						773	9									
02	3920 X	3130	-0-	-790	-0-	525	1	1915	2	N	627	561	1			328
						690	9									
03	DLQ G-10	3787	-0-	3787	3787	597	1	2391	2	N	726	731	1			323
						799	9									

SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12790 - 18748

10	217 N	210	-0-	-7	-0-	186	1	24	9	N	22					114
11	210 N	34	-0-	-176	-0-	12	1	22	9	N	20					134
12	217 N	31	-0-	-186	-0-	6	1	25	9	N	23					157
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	24	1	24	9	N	22					179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					196
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	9	N	18	179	1			35

WAPITI OPERATING, LLC 895805
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240

10	31775 X	29497	-0-	-2278	-0-	27166	2	2331	9	N	2119	2116	1			127
11	30750 X	25808	-0-	-4942	-0-	23751	2	2057	9	N	1870	1877	1			120
12	31775 X	25135	-0-	-6640	-0-	23096	2	2039	9	N	1854	1824	1			150
01	31775 X	25029	-0-	-6746	-0-	23053	2	1976	9	N	1796	1869	1			77
02	28532 X	20381	-0-	-8151	-0-	18758	2	1623	9	N	1475	1499	1			53
*03	27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	25599	1	1716	9	N	1560	1559	1			54

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	29	1	947	3	Y	132	182	1			29
						145	9									
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	449	1	840	3	Y	152					181
						167	9									
12	2077 N	1780	-0-	-297	-0-	654	1	985	3	Y	128	196	1			113
						141	9									
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	500	1	782	3	Y	154					267
						169	9									
02	1372 N	1151	-0-	-221	-0-	518	1	538	3	Y	86	193	1			160
						95	9									
03	1767 #	1060	-0-	-707	-0-	437	1	483	3	Y	127	202	1			85
						140	9									

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 148001 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8394 - 8406

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

CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490

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

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) 25651 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-T RRCID -> 172469 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8720 - 8724

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

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

10	1054 N	542	-0-	-512	-0-	22	1	520	2	N	-0-					-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	32	1	823	2	N	-0-					-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	827	2	N	-0-					-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	-0-					-0-
02	812 N	523	-0-	-289	-0-	43	1	480	2	N	-0-					-0-
*03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	846	2	N	-0-					-0-

DRAKES BRANCH, W.(COCKFIELD 7TH) 26064 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CAT'S BACK WELL #: 1 RRCID -> 264527 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5448 - 5454

10	5239 #	3525	-0-	-1714	-0-	201	1	3324	9	Y	3022	3119	1			281
11	3810 #	1597	-0-	-2213	-0-	232	1	1365	9	Y	1241	1315	1			207
12	4278 #	2213	-0-	-2065	-0-	386	1	1827	9	Y	1661	1635	1			233
01	4278 #	1844	-0-	-2434	-0-	515	1	1329	9	Y	1208	1073	1			368
02	3864 #	1651	-0-	-2213	-0-	481	1	1170	9	Y	1064	809	1			623
*03	1499	1499	-0-	-0-	-0-	462	1	1037	9	Y	943	1131	1			435

DRAKES BRANCH, W. (YEGUA Y-3) 26064 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CATS BACK WELL #: 2 RRCID -> 265476 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5211 - 5227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	8262	-0-	1752	25602	212	1	3568	3	N	86					155
						4387	5	95	9							
11	42068	11383	-0-	-30685	-0-	24	1	7359	3	N	19					174
						3979	5	21	9							
12	15258	15258	-0-	-0-	-0-	16	1	7234	3	N	63					237
						7939	5	69	9							
01	16380	16380	-0-	-0-	-0-	16	1	3397	3	N	91	201	1			127
						12867	5	100	9							
02	13524	13524	-0-	-0-	-0-	14	1	4099	3	N	108					235
						9292	5	119	9							
*03	14734 R	14734	-0-	-0-	-0-	16	1	8517	3	N	52	188	1			99
						6144	5	57	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	8	1	1			27
						105	3	9	9							
11	390 N	245	-0-	-145	-0-	26	1	200	2	Y	8	1	1			34
						10	3	9	9							
12	341 N	204	-0-	-137	-0-	28	1	163	2	Y	1					35
						12	3	1	9							
01	589 N	471	-0-	-118	-0-	41	1	368	2	Y	25	3	1			57
						34	3	28	9							
02	INC G-10	97	-0-	97	97	13	1	73	2	Y	-0-					57
						11	3									
*03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					57

MORIAN WELL #: 2 RRCID -> 170770 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10600 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820 X	1965	-0-	-4855	-0-	105	1	1501	2	N	-0-					33
						359	3									
11	2070 X	1915	-0-	-155	-0-	253	1	1552	2	N	23	3	1			53
						85	3	25	9							
12	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	1952	1	12423	2	N	223	42	1			234
						964	3	245	9							
01	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	1522	1	9079	2	N	153	208	1			179
						844	3	168	9							
02	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	1234	1	7459	2	N	142	204	1			117
						1150	3	156	9							
03	14291 X	10769	-0-	-3522	-0-	1407	1	7371	2	N	112	12	1			217
						1868	3	123	9							

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	172	1	2697	2	N	15	2	1			43
							645	3	17	9							
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	431	1	2442	2	N	5	1	1			47
							134	3	6	9							
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	403	1	2282	2	N	1					48
							177	3	1	9							
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	404	1	2540	2	N	63	7	1			104
							236	3	69	9							
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	350	1	1881	2	N	-0-					104
							290	3									
03	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	293	1	1478	2	N	12	1	1			115
							374	3	13	9							

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
10	7378	X	6015	-0-	-1363	-0-	243	1	4595	2	N	72	188	1			94
							1098	3	79	9							
11	6690	X	4907	-0-	-1783	-0-	635	1	3978	2	N	70	10	1			154
							217	3	77	9							
12	6355	X	5115	-0-	-1240	-0-	635	1	4078	2	N	78	15	1			217
							316	3	86	9							
01	6107	X	3657	-0-	-2450	-0-	469	1	2859	2	N	57	196	1			78
							266	3	63	9							
02	4788	X	4710	-0-	-78	-0-	597	1	3513	2	N	53	7	1			124
							542	3	58	9							
03	5301	X	4891	-0-	-410	-0-	522	1	3348	2	N	156	195	1			85
							849	3	172	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
10	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	9259	2	2213	3	N	772	772	1			324
							849	9									
11	11850	X	10276	-0-	-1574	-0-	1083	1	8331	2	N	370	570	1			124
							455	3	407	9							
12	12245	X	9830	-0-	-2415	-0-	387	1	7836	2	N	908	518	1			514
							608	3	999	9							
01	12245	X	9669	-0-	-2576	-0-	787	1	7559	2	N	564	919	1			159
							703	3	620	9							
02	9744	X	8655	-0-	-1089	-0-	532	1	6456	2	N	610	413	1			356
							996	3	671	9							
03	10788	X	8996	-0-	-1792	-0-	544	1	6158	2	N	667	759	1			264
							1560	3	734	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
10	558	N	56	-0-	-502	-0-	4	1	24	2	N	-0-					82
							28	3									
11	330	N	73	-0-	-257	-0-	5	1	40	2	N	-0-					82
							28	3									
12	403	N	37	-0-	-366	-0-	2	1	17	2	N	-0-					82
							18	3									
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	38	2	N	-0-					82
							3	3									
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	3	1	13	2	N	-0-					82
							2	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	7344	-0-	-1336	-0-	356	1	5611	2	N	33	4	1			99
							1341	3	36	9							
11	8400	X	6836	-0-	-1564	-0-	961	1	5542	2	N	27	4	1			122
							303	3	30	9							
12	8680	X	6834	-0-	-1846	-0-	903	1	5447	2	N	55	10	1			167
							423	3	61	9							
01	8680	X	6439	-0-	-2241	-0-	891	1	5034	2	N	42	5	1			204
							468	3	46	9							
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1071	1	5974	2	N	38	5	1			237
							921	3	42	9							
*03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	1213	1	5966	2	N	23	190	1			70
							1512	3	25	9							

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
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	201	1	3668	2	N	51	6	1			240
							877	3	56	9							
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	560	1	3396	2	N	43	193	1			90
							185	3	47	9							
12	4092	X	3439	-0-	-653	-0-	419	1	2741	2	N	60	11	1			139
							213	3	66	9							
01	4650	X	3192	-0-	-1458	-0-	434	1	2495	2	N	28	3	1			164
							232	3	31	9							
02	4200	X	3158	-0-	-1042	-0-	369	1	2356	2	N	64	8	1			220
							363	3	70	9							
03	5301	X	4069	-0-	-1232	-0-	516	1	2785	2	N	56	186	1			90
							706	3	62	9							

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
10	4464	X	3818	-0-	-646	-0-	151	1	2917	2	N	48	5	1			212
							697	3	53	9							
11	4350	X	4324	-0-	-26	-0-	525	1	3505	2	N	93	188	1			117
							192	3	102	9							
12	4433	X	4395	-0-	-38	-0-	525	1	3504	2	N	86	16	1			187
							271	3	95	9							
01	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	597	1	3524	2	N	54	6	1			235
							327	3	59	9							
02	4340	X	2400	-0-	-1940	-0-	289	1	1790	2	N	41	174	1			102
							276	3	45	9							
03	6107	X	2923	-0-	-3184	-0-	194	1	2001	2	N	201	198	1			105
							507	3	221	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16926 X	15679	-0-	-1247	-0-	608	1	11979	2	N	209	202	1			189
						2862	3	230	9							
11	16380 X	14146	-0-	-2234	-0-	1794	1	11468	2	N	234	219	1			204
						627	3	257	9							
12	16399 X	15038	-0-	-1361	-0-	1892	1	11988	2	N	207	221	1			190
						930	3	228	9							
01	16399 X	14905	-0-	-1494	-0-	1929	1	11652	2	N	218	206	1			202
						1084	3	240	9							
02	14812 X	13236	-0-	-1576	-0-	1624	1	9874	2	N	196	206	1			192
						1522	3	216	9							
*03	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	1992	1	10748	2	N	216	204	1			204
						2724	3	238	9							

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. 239237
POKLUDA WELL #: 1 RRCID -> 113093 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610

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

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

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

RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
DUBINA GAS UNIT "Q" WELL #: 1 RRCID -> 121215 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 818 PERF. 630 - 642

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

10	868 N	690	-0-	-178	-0-	304	1	386	2	N	-0-					-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	378	1	444	2	N	-0-					-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	333	1	397	2	N	-0-					-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	315	1	399	2	N	-0-					-0-
02	756 N	667	-0-	-89	-0-	282	1	385	2	N	-0-					-0-
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	304	1	432	2	N	-0-					-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

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

DUFFY (4150) 26334 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 26 RRCID -> 202765 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4072 - 4076

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

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WELLS WELL #: 1R RRCID -> 209016 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9866 - 9986

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

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432

DUNCAN, SOUTH (7150) 26495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 113549 COMPL. DATE 10/07/1984 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597

10	16244 X	13903	-0-	-2341	-0-	1702	1	12147	2	N	49					159
						54	9									
11	14400 X	10990	-0-	-3410	-0-	1326	1	9622	2	N	38					197
						42	9									
12	15593 X	12877	-0-	-2716	-0-	1366	1	11457	2	N	49					246
						54	9									
01	15593 X	13412	-0-	-2181	-0-	1375	1	12000	2	N	34					280
						37	9									
02	14084 X	NO RPT	-0-	-14084	-0-					N	NO RPT					280
03	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	361	1	2580	2	Y	48	63	1			38
						53	9									
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	530	1	3844	2	Y	25	28	1			35
						28	9									
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	355	1	2979	2	Y	15	29	1			21
						17	9									
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	375	1	3000	2	Y	19					40
						21	9									
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					40
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

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

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	275	1	1074	2	Y	51	46	1			66
							56	9									
11	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	141	1	843	2	Y	87	89	1			64
							96	9									
12	1395	N	733	-0-	-662	-0-	178	1	515	2	Y	36	26	1			74
							40	9									
01	1395	N	609	-0-	-786	-0-	165	1	389	2	Y	50	64	1			60
							55	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	132	1	450	2	Y	27	19	1			68
							30	9									
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	160	1	447	2	Y	30	47	1			51
							33	9									

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

10	12989	X	9611	-0-	-3378	-0-	743	1	8681	2	N	170	179	1			154
							187	9									
11	12570	X	8884	-0-	-3686	-0-	715	1	7991	2	N	162	180	1			136
							178	9									
12	11687	X	9877	-0-	-1810	-0-	740	1	8875	2	N	238	181	1			193
							262	9									
01	11315	X	9120	-0-	-2195	-0-	745	1	8187	2	N	171	178	1			186
							188	9									
02	9716	X	8817	-0-	-899	-0-	666	1	7908	2	N	221	350	1			57
							243	9									
*03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	729	1	8959	2	N	191					248
							210	9									

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

10	3565	X	2717	-0-	-848	-0-	121	1	2556	2	N	36					109
							40	9									
11	3000	X	2669	-0-	-331	-0-	92	1	2520	2	N	52					161
							57	9									
12	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	156	1	2438	2	N	52					213
							57	9									
01	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	494	1	2142	2	N	41	179	1			75
							45	9									
02	2716	X	2204	-0-	-512	-0-	776	1	1399	2	N	26					101
							29	9									
*03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	1143	1	2286	2	N	41					142
							45	9									

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1291	N	977	-0-	-314	-0-	195	1	760	2	Y	20	18	1			11
							22	9									
11	3000	N	3257	-0-	257	257	436	1	2612	2	Y	190	194	1			7
							209	9									
12	1042	X	785	-0-	-257	-0-	179	1	519	2	Y	79	57	1			29
							87	9									
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	111	1	262	2	Y	107	136	1			-0-
							118	9									
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	82	1	281	2	Y	80	57	1			23
							88	9									
03	INC G-10		751	-0-	751	751	172	1	482	2	Y	88	111	1			-0-
							97	9									

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

10	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	531	1	2072	2	Y	68	62	1			11
							75	9									
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	410	1	2461	2	Y	188	191	1			8
							207	9									
12	3131	X	2482	-0-	-649	-0-	615	1	1782	2	Y	77	55	1			30
							85	9									
01	3131	X	2287	-0-	-844	-0-	656	1	1547	2	Y	76	100	1			6
							84	9									
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	623	1	2127	2	Y	95	66	1			35
							105	9									
03	INC G-10		2272	-0-	2272	2272	577	1	1615	2	Y	73	102	1			6
							80	9									

J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

10	4986	R	4986	-0-	-0-	-0-	861	1	3957	2	N	153	177	1			55
							168	9									
11	4692	R	4692	-0-	-0-	-0-	731	1	3917	2	N	40					95
							44	9									
12	4960	#	2431	-0-	-2529	-0-	387	1	2023	2	N	19					114
							21	9									
01	4991	#	2540	-0-	-2451	-0-	400	1	2100	2	N	36					150
							40	9									
02	4508	#	NO RPT	-0-	-4508	-0-					N	NO RPT					150
03	4991	#	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333 #	963	-0-	-370	-0-	18	1	936	2	N	8					154
						9	9									
11	1110 #	912	-0-	-198	-0-	18	1	884	2	N	9					163
						10	9									
12	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	24	1	1400	2	N	2					165
						2	9									
*01	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	2	N	3					168
						3	9									
*02	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	2	N	3					171
						3	9									
*03	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	18	1	1101	2	N	12					183
						13	9									

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CIMROD, LLC 153468
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	#	5014	-0-	-2550	-0-	385	1	4557	2	Y	65					145
							72	9									
11	7320	#	5093	-0-	-2227	-0-	394	1	4626	2	Y	66	178	1			33
							73	9									
12	7068	#	3187	-0-	-3881	-0-	278	1	2861	2	Y	44					77
							48	9									
01	6417	#	1738	-0-	-4679	-0-	488	1	1187	2	Y	57					134
							63	9									
02	5488	#	1293	-0-	-4195	-0-	456	1	790	2	Y	43					177
							47	9									
03	5270	#	1539	-0-	-3731	-0-	502	1	982	2	Y	50	159	1			68
							55	9									

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

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

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

R. J. S. UNIT -A- WELL #: 1L RRCID -> 064913 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
KOASTAS, GEORGE WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	Y	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-			-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-			-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N (Y-1) 26878 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
PINE VILLAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172996 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7914 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

DYERSDALE, N. (Y-5) 26878 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
R. J. S. UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 072802 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 9534 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

HENKE, C. WELL #: 1 RRCID -> 084431 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 8378 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	80	-0-	-44	-0-	60	1	20	9	N	18					143
11	89	R	89	-0-	-0-	-0-	78	1	11	9	N	10					153
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	70	1	9	9	N	8					161
01	93	#	62	-0-	-31	-0-	55	1	7	9	N	6					167
*02	84	#	80	-0-	-4	-0-	72	1	8	9	N	7					174
*03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					174

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
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	77	1	11	9	N	10					41
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	1	11	9	N	10					51
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	42	1	4	9	N	4					55
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	55	1	7	9	N	6					61
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	1	3	9	N	3					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500) 26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	#	2410	-0-	-101	-0-	75	1	2289	2	N	42	164	1			110
							46	9									
11	2460	#	2300	-0-	-160	-0-	75	1	2168	2	N	52					162
							57	9									
12	2542	#	2263	-0-	-279	-0-	75	1	2144	2	N	40					202
							44	9									
01	2542	#	2276	-0-	-266	-0-	75	1	2150	2	N	46					248
							51	9									
02	2240	#	2072	-0-	-168	-0-	75	1	1932	2	N	59	173	1			134
							65	9									
03	2418	#	2300	-0-	-118	-0-	75	1	2167	2	N	53					187
							58	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DAVIS-LOCKE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 203439 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 15939 PERF.14776 - 15646

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

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

10	9827	X	9745	-0-	-82	-0-	814	1	8145	3	Y	16	14	1			9
							768	4	18	9							
11	9510	X	9141	-0-	-369	-0-	755	1	7594	2	Y	52					61
							735	4	57	9							
12	9827	X	8439	-0-	-1388	-0-	809	1	6925	2	Y	29	51	1			39
							673	4	32	9							
01	9827	X	9104	-0-	-723	-0-	1043	1	7304	2	Y	16	39	1			16
							739	4	18	9							
02	8876	X	8032	-0-	-844	-0-	869	1	6505	2	Y	15	22	1			9
							641	4	17	9							
03	9734	X	8773	-0-	-961	-0-	941	1	7132	2	Y	2					11
							698	4	2	9							

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BSE - DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 187023 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15448 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	139	-0-	-1225	-0-	132	3	7	4	N	-0-					75
11	1020	N	57	-0-	-963	-0-	54	2	3	4	N	-0-					75
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	718	2	44	4	N	-0-					75
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1336	2	95	4	N	46					121
							51	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1277	2	85	4	N	30					151
							33	9									
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1203	2	92	4	N	-0-					151

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

10	32519	X	27060	-0-	-5459	-0-	1112	1	23722	3	Y	64					114
							2156	4	70	9							
11	29580	X	25214	-0-	-4366	-0-	1054	1	21978	2	Y	150	99	1			165
							2017	4	165	9							
12	29791	X	22225	-0-	-7566	-0-	1073	1	19284	2	Y	49	154	1			60
							1814	4	54	9							
01	27745	X	27468	-0-	-277	-0-	1740	1	23420	2	Y	87					147
							2212	4	96	9							
02	25060	X	24125	-0-	-935	-0-	1450	1	20669	2	Y	65	160	1			52
							1934	4	72	9							
03	27063	X	26248	-0-	-815	-0-	1647	1	22428	2	Y	71					123
							2095	4	78	9							

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194319 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525

10	57009	X	-0-	-0-	-57009	-0-					Y	-0-					82
11	53370	X	-0-	-0-	-53370	-0-					Y	-0-	71	1			11
12	53909	X	1319	-0-	-52590	-0-	70	1	1249	2	Y	-0-	10	1			1
01	53444	X	-0-	-0-	-53444	-0-					Y	-0-					1
02	12852	X	-0-	-0-	-12852	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

10	6355	X	5968	-0-	-387	-0-	499	1	4992	3	Y	-0-	1	1			-0-
							477	4									
11	5910	X	5565	-0-	-345	-0-	462	1	4649	2	Y	-0-					-0-
							454	4									
12	6076	X	5135	-0-	-941	-0-	493	1	4221	2	Y	-0-					-0-
							421	4									
01	6076	X	5742	-0-	-334	-0-	659	1	4615	2	Y	-0-					-0-
							468	4									
02	5488	X	5308	-0-	-180	-0-	575	1	4302	2	Y	1					1
							430	4	1	9							
03	5983	X	5932	-0-	-51	-0-	635	1	4817	2	Y	2					3
							478	4	2	9							

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

10	5177	X	4610	-0-	-567	-0-	190	1	4063	3	Y	6					9
							350	4	7	9							
11	4680	X	4465	-0-	-215	-0-	188	1	3927	2	Y	8	8	1			9
							341	4	9	9							
12	4774	X	4171	-0-	-603	-0-	202	1	3636	2	Y	9	8	1			10
							323	4	10	9							
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	303	1	4082	2	Y	5					15
							366	4	6	9							
02	4256	X	4128	-0-	-128	-0-	249	1	3557	2	Y	6	16	1			5
							315	4	7	9							
03	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	278	1	3780	2	Y	6					11
							334	4	7	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
10	6076	X	5197	-0-	-879	-0-	437	1	4375	3	Y	14	17	1			8
							370	4	15	9							
11	5520	X	4868	-0-	-652	-0-	406	1	4085	2	Y	19					27
							356	4	21	9							
12	5642	X	4448	-0-	-1194	-0-	429	1	3673	2	Y	22	22	1			27
							322	4	24	9							
01	5394	X	5099	-0-	-295	-0-	589	1	4122	2	Y	15	28	1			14
							371	4	17	9							
02	4788	X	4492	-0-	-296	-0-	488	1	3654	2	Y	24	23	1			15
							324	4	26	9							
03	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	528	1	4004	2	Y	40					55
							352	4	44	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
10	13516	X	11469	-0-	-2047	-0-	954	1	9548	3	Y	9	11	1			5
							957	4	10	9							
11	12090	X	10736	-0-	-1354	-0-	887	1	8920	2	Y	6					11
							922	4	7	9							
12	12338	X	10159	-0-	-2179	-0-	973	1	8331	2	Y	12	9	1			14
							842	4	13	9							
01	11780	X	10952	-0-	-828	-0-	1249	1	8750	2	Y	15	15	1			14
							936	4	17	9							
02	10500	X	9485	-0-	-1015	-0-	1022	1	7653	2	Y	6	16	1			4
							803	4	7	9							
03	11470	X	10248	-0-	-1222	-0-	1092	1	8283	2	Y	8					12
							864	4	9	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
10	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	932	1	9331	3	Y	2	22	1			1
							936	4	2	9							
11	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	1154	1	11601	2	Y	5					6
							1151	4	6	9							
12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	770	1	6592	2	Y	2	5	1			3
							705	4	2	9							
01	806	X	431	-0-	-375	-0-	53	1	371	2	Y	-0-	3	1			-0-
							7	4									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	14384	X	10101	-0-	-4283	-0-	1085	1	8227	2	Y	4					4
							785	4	4	9							

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
10	27435	X	26314	-0-	-1121	-0-	2201	1	22044	3	Y	39	44	1			22
							2026	4	43	9							
11	26550	X	25891	-0-	-659	-0-	2155	1	21668	2	Y	24					46
							2042	4	26	9							
12	26815	X	14422	-0-	-12393	-0-	1386	1	11867	2	Y	9	38	1			17
							1159	4	10	9							
01	26815	X	23100	-0-	-3715	-0-	2662	1	18647	2	Y	31	18	1			30
							1757	4	34	9							
02	24164	X	23996	-0-	-168	-0-	2603	1	19480	2	Y	34	43	1			21
							1876	4	37	9							
03	26753	X	25524	-0-	-1229	-0-	2737	1	20758	2	Y	43					64
							1982	4	47	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 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
10	6727	X	5912	-0-	-815	-0-	494	1	4948	3	Y	3	3	1			2
							467	4	3	9							
11	6300	X	5649	-0-	-651	-0-	470	1	4722	2	Y	-0-					2
							457	4									
12	6355	X	5199	-0-	-1156	-0-	500	1	4279	2	Y	-0-	2	1			-0-
							420	4									
01	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	666	1	4668	2	Y	2					2
							468	4	2	9							
02	5348	X	5068	-0-	-280	-0-	550	1	4111	2	Y	2	3	1			1
							405	4	2	9							
03	5921	X	5646	-0-	-275	-0-	606	1	4592	2	Y	-0-					1
							448	4									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

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

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 215568 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 17070 PERF.16058 - 16378

10	775	N	652	-0-	-123	-0-	580	3	72	4	N	-0-					-0-
11	720	N	593	-0-	-127	-0-	524	2	69	4	N	-0-					-0-
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	558	2	72	4	N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	608	2	72	4	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	586	2	65	4	N	-0-					-0-
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	571	2	72	4	N	-0-					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

10	5456	X	4530	-0-	-926	-0-	379	1	3793	3	Y	59	65	1			33
							293	4	65	9							
11	4950	X	4235	-0-	-715	-0-	354	1	3555	2	Y	40					73
							282	4	44	9							
12	4929	X	3886	-0-	-1043	-0-	374	1	3202	2	Y	49	60	1			62
							256	4	54	9							
01	4929	X	4503	-0-	-426	-0-	518	1	3628	2	Y	53	62	1			53
							299	4	58	9							
02	4200	X	3979	-0-	-221	-0-	432	1	3231	2	Y	50	71	1			32
							261	4	55	9							
03	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	464	1	3517	2	Y	55					87
							282	4	61	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
10	721 R	721	-0-	-0-	-0-	170	1	551	2	N	-0-					-0-
11	720 #	527	-0-	-193	-0-	170	1	357	2	N	-0-					-0-
12	744 #	561	-0-	-183	-0-	170	1	391	2	N	-0-					-0-
01	744 #	501	-0-	-243	-0-	170	1	331	2	N	-0-					-0-
02	644 #	619	-0-	-25	-0-	170	1	449	2	N	-0-					-0-
03	713 #	615	-0-	-98	-0-	170	1	445	2	N	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410

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

SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746

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

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680

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

SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950

10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	4500 X	16	-0-	-4484	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	2142	-0-	2142	2142	72	1	1930	2	Y	127	116	1			11
						140	9									

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
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
10	T. A.	6469	-0-	6469	12076	127	1	6160	2	Y	165	170	1			16
						182	9									
11	T. A.	5689	-0-	5689	17765	149	1	5188	2	Y	316	289	1			43
						4	4	348	9							
*12	T. A.	4504	-0-	4504	22269	132	1	4143	2	Y	208	212	1			39
						229	9									
01	T. A.	943	-0-	943	23212	27	1	854	2	Y	56	89	1			6
						62	9									
02	T. A.	1128	-0-	1128	24340	38	1	1009	2	Y	74	69	1			11
						81	9									
*03	24340 X	-0-	-0-	-24340	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188921 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159

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

STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

10	89900 X	56448	-0-	-33452	-0-	1093	1	53265	2	Y	1900	1948	1			181
						2090	9									
11	85560 X	63040	-0-	-22520	-0-	1673	1	58321	2	Y	2735	2547	1			369
						37	4	3009	9							
12	84351 X	66113	-0-	-18238	-0-	1816	1	60937	2	Y	2945	2760	1			554
						1	4	3240	9							
*01	66070 X	66070	-0-	-0-	-0-	1909	1	61066	2	Y	2812	3048	1			318
						2	4	3093	9							
02	58867 X	58867	-0-	-0-	-0-	2006	1	53794	2	Y	2788	2684	1			422
						3067	9									
*03	66754 X	66754	-0-	-0-	-0-	2274	1	61364	2	Y	2831	3009	1			244
						2	4	3114	9							

STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	T. A.	3	-0-	3	97	3	2			Y	-0-					-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329 WELL #: 2 RRCID -> 227360 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568

10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	25	1	1235	2	N	42	84	1			4
						46	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN LEON GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
11	T. A.	1009	-0-	1009	1153	28	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1153					Y	-0-					-0-
01	T. A.	11	-0-	11	1164	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	1558	-0-	1558	2722	55	1	1491	2	Y	11	9	1			2
						12	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2722					Y	-0-	2	1			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 178537 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135

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

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186892 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110

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

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

10	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	6060	6533	-0-	473	473	172	1	6001	2	Y	327	283	1			44
						360	9									
12	2790 #	89	-0-	-2701	-0-	3	1	84	2	Y	2	46	1			-0-
						2	9									
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5656	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4340 X	4015	-0-	-325	-0-	93	1	3870	2	N	47					194
						52	9									
11	3810 X	3291	-0-	-519	-0-	90	1	3157	2	N	40					234
						44	9									
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	93	1	3816	2	N	43					277
						47	9									
01	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	93	1	3438	2	N	43	185	1			135
						47	9									
02	3640 X	2995	-0-	-645	-0-	84	1	2872	2	N	35					170
						39	9									
03	4030 X	3776	-0-	-254	-0-	93	1	3536	2	N	134	185	1			119
						147	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

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

EASTER (1950) 27316 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1C RRCID -> 120219 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EASTER (2150) 27316 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1T RRCID -> 120084 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 2150 - 2154

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

EASTER (2200) 27316 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FORE OIL, LLC 275678
HUNN WELL #: 1 RRCID -> 071991 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 4307 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
10	8029 X	7469	-0-	-560	-0-	7447	3	22	9	N	20					132
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7917	3	33	9	N	30					162
12	7874 X	6937	-0-	-937	-0-	6904	3	33	9	N	30					192
01	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7886	3	28	9	N	25					217
02	7420 X	7207	-0-	-213	-0-	7185	3	22	9	N	20					237
03	8215 X	7251	-0-	-964	-0-	7238	2	13	9	N	12					249

LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

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

10	5270 #	4434	-0-	-836	-0-	414	1	3937	2	N	75					103
						83	9									
11	5100 #	4112	-0-	-988	-0-	402	1	3554	2	N	142	153	1			92
						156	9									
12	4898 #	4239	-0-	-659	-0-	416	1	3674	2	N	135	179	1			48
						149	9									
01	5022 #	4135	-0-	-887	-0-	416	1	3630	2	N	81					129
						89	9									
02	4536 #	3626	-0-	-910	-0-	375	1	3096	2	N	141	171	1			99
						155	9									
03	4433 #	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					99

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 250574 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 13924

10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	N	15					199
						17	9									
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	31	1	277	2	N	15					214
						17	9									
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	9	158	1			65
						10	9									
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	29	1	250	2	N	15					80
						17	9									
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	28	1	233	2	N	10					90
						11	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

EASTER, SOUTH (9000) 27326 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COOPER, ELSIE PENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 094745 COMPL. DATE 01/04/1981 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8966 - 8996

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

EATON (MIOCENE 2000) 27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JOY RESOURCES, INC. 447952
HAWK & BARDEN WELL #: 1 RRCID -> 056381 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 1985 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON (MIOCENE 2100) 27372 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAR M RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	#	2873	-0-	-258	-0-	1278	1	1529	2	N	60					179
							66	9									
11	3822	R	3822	-0-	-0-	-0-	1691	1	2053	2	N	71	188	1			62
							78	9									
12	3886	R	3886	-0-	-0-	-0-	1757	1	2024	2	N	95					157
							105	9									
01	3229	R	3229	-0-	-0-	-0-	731	1	2363	2	N	123	185	1			95
							135	9									
02	3640	#	2992	-0-	-648	-0-	939	1	1994	2	N	54					149
							59	9									
03	4030	#	1965	-0-	-2065	-0-	560	1	1333	2	N	65					214
							72	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EGYPT (COOK MTN) 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 167086 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-			104
11	540	X	458	-0-	-82	-0-	60	1	394	2	N	4			108
							4	9							
12	525	X	525	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	N	11			119
							12	9							
01	496	X	351	-0-	-145	-0-	60	1	291	2	N	-0-			119
02	448	X	418	-0-	-30	-0-	60	1	337	2	N	19			138
							21	9							
03	527	X	410	-0-	-117	-0-	396	2	14	9	N	13			151

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WYNN, JOHN T. WELL #: 1 RRCID -> 175704 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7534 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2443	-0-	-719	-0-	285	1	2121	2	Y	34			146
							37	9							
11	3120	X	2039	-0-	-1081	-0-	376	1	1627	2	Y	33			179
							36	9							
12	3224	X	2085	-0-	-1139	-0-	250	1	1802	2	Y	30			209
							33	9							
01	2449	X	1688	-0-	-761	-0-	206	1	1438	2	Y	40			249
							44	9							
*02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	316	1	2575	2	Y	62			311
							68	9							
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			311

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
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	42	1	315	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	64	1	277	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	234	-0-	-324	-0-	29	1	205	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	44	1	308	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	27	1	221	2	Y	-0-			-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
VASTAR-DUNCAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 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
10	6107	X	4171	-0-	-1936	-0-	4163	2	8	9	N	7					261
11	5910	X	5405	-0-	-505	-0-	5397	2	8	9	N	7					268
12	6014	X	5473	-0-	-541	-0-	5473	2			N	-0-					268
01	6014	X	5383	-0-	-631	-0-	5382	2	1	9	N	1					269
02	5432	X	4487	-0-	-945	-0-	4485	2	2	9	N	2					271
*03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					271

EGYPT (COOK MTN. 8300) 27807 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
HLAVINKA-DUNCAN WELL #: 1R RRCID -> 236459 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9798 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EGYPT (FIRST WILCOX) 27807 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DUNCAN, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 160307 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	250	-0-	-339	-0-	229	2	21	9	N	19					158
11	570	#	312	-0-	-258	-0-	298	2	14	9	N	13					171
12	310	#	242	-0-	-68	-0-	229	2	13	9	N	12					183
01	310	#	254	-0-	-56	-0-	235	2	19	9	N	17					200
02	280	#	206	-0-	-74	-0-	195	2	11	9	N	10					210
*03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	319	2	17	9	N	15					225

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGYPT (UPPER COOK MTN.) 27807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171901 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7725 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	254	-0-	-56	-0-	30	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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

10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	102	1	1419	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	102	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	102	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	102	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	102	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	102	1	1368	2	N	-0-					-0-

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

10	310	N	296	-0-	-14	-0-	102	1	194	2	N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	102	1	180	2	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	102	1	188	2	N	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	102	1	157	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	102	1	154	2	N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	102	1	162	2	N	-0-					-0-

EGYPT (3800) 27807 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 209012 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3972 - 3976

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

EGYPT (7150) 27807 815 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
SHWAB-LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 193683 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7569 - 7622

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

EGYPT (7200) 27807 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 068529 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

10	1736	N	639	-0-	-1097	B	-0-	55	1	584	3	N	-0-				-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1310	3	N	-0-				-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1495	3	N	-0-				-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1378	3	N	-0-				-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1248	3	N	-0-				-0-
03	1643	N	1283	-0-	-360	B	-0-	114	1	1169	3	N	-0-				-0-

EGYPT (7200) //CONT.// 27807 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN C WELL #: 1 RRCID -> 260159 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7182 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-7106					N	-0-					72
11	2280	#	-0-	-0-	-2280 B	-9386					N	-0-					72
12	744	#	-0-	-0-	-744 B	-10130					N	-0-					72
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-10130					N	-0-					72
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-10130					N	-0-					72
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-10130					N	41					113

EGYPT, N. (COOK MTN.) 27808 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 164835 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8471 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EGYPT, N. (COOK MTN RA) 27808 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 167982 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8080 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	465	1	3513	2	Y	51					166
							56	9									
11	3840	X	3086	-0-	-754	-0-	451	1	2604	2	Y	28					194
							31	9									
12	4836	X	280	-0-	-4556	-0-	114	1	166	2	Y	-0-					194
01	4836	X	10	-0-	-4826	-0-	10	2			Y	-0-					194
02	4368	X	5	-0-	-4363	-0-	5	2			Y	-0-					194
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					194

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 168092 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8410 - 8415

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

EGYPT, N. (COOK MTN. RB) 27808 089 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 171875 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8540 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720

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

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

10	744 #	709	-0-	-35	-0-	102	1	607	2	N	-0-			-0-
11	660 #	637	-0-	-23	-0-	102	1	535	2	N	-0-			-0-
12	958 R	958	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	N	-0-			-0-
01	943 R	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	2	N	-0-			-0-
02	739 R	739	-0-	-0-	-0-	102	1	637	2	N	-0-			-0-
*03	968 R	968	-0-	-0-	-0-	102	1	866	2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	102	1	607	2	N	-0-			-0-
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	102	1	535	2	N	-0-			-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	N	-0-			-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	2	N	-0-			-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	102	1	637	2	N	-0-			-0-
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	102	1	866	2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

10	992 N	988	-0-	-4	-0-	102	1	886	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	943	-0-	-107	-0-	102	1	841	2	N	-0-			-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	102	1	1136	2	N	-0-			-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	102	1	1041	2	N	-0-			-0-
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	102	1	731	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	102	1	1019	2	N	-0-			-0-

EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA) 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ELAM UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	856	-0-	-43	-0-	667	2	189	9	N	172	186	1			231
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	639	2	207	9	N	188	186	1			233
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	658	2	200	9	N	182	186	1			229
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	688	2	199	9	N	181	188	1			222
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	628	3	205	9	N	186	188	1			220
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					220

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

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

CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

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

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.) 27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VI-WOLF, LLC 884907
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940

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

EL CAMPO (YEGUA) 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 249131 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074

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

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON

GRAND RESOURCES, INC. 324750

ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1480	2	321	9	N	292	351	1			151
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1392	2	301	9	N	274	345	1			80
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1211	2	309	9	N	281	175	1			186
01	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1414	2	308	9	N	280	355	1			111
*02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	1240	2	279	9	N	254	179	1			186
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1402	2	317	9	N	288	360	1			114

HILCORP ENERGY COMPANY 386310

POPP, E. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894

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

MACH WELL #: 1 RRCID -> 124945 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171

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

OSINA WELL #: 1 RRCID -> 125594 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194

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

KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032

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

POPP, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 163990 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152

10	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1524	2	165	9	N	150	188	1			76
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1460	2	158	9	N	144					220
12	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	1533	2	169	9	N	154	185	1			189
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1514	2	166	9	N	151	187	1			153
02	1512	N	1423	-0-	-89	-0-	1328	3	95	9	N	86					239
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					239

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POPP, E. J. WELL #: 3 RRCID -> 176386 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1000	2	72	9	N	65					195
11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	961	2	50	9	N	45					240
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	961	2	40	9	N	36	186	1			90
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	889	2	72	9	N	65					155
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	793	3	111	9	N	101					256
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					256

KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHNLE WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	12552	2	557	9	N	506	574	1			250
11	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12102	2	747	9	N	679	582	1			347
12	13268	X	12644	-0-	-624	-0-	12281	2	363	9	N	330	380	1			297
01	13268	X	13119	-0-	-149	-0-	12512	2	607	9	N	552	580	1			269
*02	11984	X	11623	-0-	-361	-0-	11165	3	458	9	N	416	576	1			109
03	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					109

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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					33
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					33
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					33
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					33
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	278	3	30	9	N	27	33	7			27
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 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
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4006	2	384	9	N	349	369	1			362
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3864	2	375	9	N	341	376	1			327
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	3892	2	388	9	N	353	186	1			494
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3809	2	396	9	N	360	375	1			479
*02	3724	X	3456	-0-	-268	-0-	3369	3	87	9	N	79	377	1			181
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					181

EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	433	-0-	-32	-0-	372	2	61	9	N	55					213
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	278	2	62	9	N	56					269
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	408	2	66	9	N	60	184	1			145
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	359	2	63	9	N	57					202
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	326	3	43	9	N	39					241
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					241

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WILBECK ARMOUR GU WELL #: 1 RRCID -> 254225 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	132	1	3690	2	N	264	376	1			248
							290	9									
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	81	1	3618	2	N	64					312
							70	9									
12	4681	X	3428	-0-	-1253	-0-	76	1	3285	2	N	61	185	1			188
							67	9									
01	4681	X	3789	-0-	-892	-0-	82	1	3443	2	N	240	186	1			242
							264	9									
02	3752	X	2053	-0-	-1699	-0-	46	1	2000	2	N	6					248
							7	9									
03	3782	X	717	-0-	-3065	-0-	16	1	701	2	N	-0-					248

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3000) 27925 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 2U RRCID -> 195143 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3088 - 3091

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400) 27925 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
KRUTILEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166964 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3364 - 3371

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-U RRCID -> 148013 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3300 - 3318

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

EL CAMPO, NE (YEGUA) 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

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

EL CAMPO, NE (YEGUA) //CONT.// 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
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
10	434	X	336	-0-	-98	-0-	305	2	31	9	N	28					207
11	420	X	340	-0-	-80	-0-	310	2	30	9	N	27	178	1			56
12	403	X	337	-0-	-66	-0-	309	2	28	9	N	25					81
01	403	X	344	-0-	-59	-0-	313	2	31	9	N	28					109
02	336	X	282	-0-	-54	-0-	259	3	23	9	N	21					130
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					130

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1662	2	77	9	N	70	184	1			80
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1659	2	65	9	N	59					139
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1660	2	95	9	N	86	186	1			39
01	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1655	2	56	9	N	51					90
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1484	3	29	9	N	26					116
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					116

NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

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

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 256689 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10065 - 10085

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC 660955
SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 261973 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222

10	DLQ G-10		7214	-0-	7214	15978	6850	3	364	9	N	331	354	1			98
11	DLQ G-10		2290	-0-	2290	18268	14	1	2147	3	N	117	161	1			54
							129	9									
12	DLQ G-10		1	-0-	1	18269	1	1			N	-0-					54
01	18269	X	-0-	-0-	-18269	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					54

EL CAMPO, WEST (FRIO 4700) 27931 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
PETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242376 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4792 - 4798

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CAMPO, WEST (FRIO 4700) //CONT.// 27931 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-L RRCID -> 147885 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4746 - 4754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
10	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2		N	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 12 RRCID -> 070867 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162

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

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 8 RRCID -> 070868 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118

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

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

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. //CONT.// 036064
STATE TRACT 520L NW/4 WELL #: 4 RRCID -> 202761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238

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

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

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

EL GORDO (11800) 27964 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 9 RRCID -> 071459 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828

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

EL GORDO (12070) 27964 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L NE/4 WELL #: 5A RRCID -> 094584 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12099 - 12238

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

EL GORDO (12100) 27964 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST. TR. 520-L, NW/4 WELL #: 16 RRCID -> 075774 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186

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

EL GORDO (12300) 27964 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 075924 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 13092 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GORDO (13700) 27964 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L SE/4 WELL #: 4 RRCID -> 150477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14363 PERF.13295 - 13355

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

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

10	7750	6791	-0-	-959	59719	93	1	6654	2	N	40					146
						44	9									
11	7500	6425	-0-	-1075	58644	129	1	6263	2	N	30					176
						33	9									
12	61194	6986	-0-	-54208	4436	324	1	6630	2	N	29					205
						32	9									
01	12400	6508	-0-	-5892	-0-	324	1	6156	2	N	25	167	1			63
						28	9									
02	6636 #	5415	-0-	-1221	-0-	292	1	5104	2	N	17					80
						19	9									
03	6975 #	5989	-0-	-986	-0-	324	1	5641	2	N	22					102
						24	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

10	28799	28681	-0-	-118	-0-	28628	2	53	9	N	48					122
11	27870	27740	-0-	-130	-0-	27682	2	58	9	N	53					175
12	29018	29018	-0-	-0-	-0-	28966	2	52	9	N	47	157	1			65
01	29114	29114	-0-	-0-	-0-	29051	2	63	9	N	57					122
02	26012	26149	-0-	137	137	26096	2	53	9	N	48					170
03	28985	NO RPT	-0-	-28985	-0-					N	NO RPT					170

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

10	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	992	2	13	9	N	12					47
11	990 N	704	-0-	-286	-0-	684	2	20	9	N	18					65
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1305	2	19	9	N	17					82
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	983	2	28	9	N	25					107
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	10					117
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

*07	2604	#	2142	-0-	-462	-0-	2130	2	12	9	N	11					197
*08	2263	#	1710	-0-	-553	-0-	1710	2			N	-0-					197
09	2075	R	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					197
10	2139	#	1435	-0-	-704	-0-	1435	2			N	-0-	184	1			13
11	2070	#	1749	-0-	-321	-0-	1749	2			N	-0-					13
12	2139	#	1839	-0-	-300	-0-	1839	2			N	-0-					13
01	2139	#	1923	-0-	-216	-0-	1901	2	22	9	N	20					33
02	1932	#	1668	-0-	-264	-0-	1668	2			N	-0-					33
03	1829	#	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			N	-0-					33

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

10	3534	#	3463	-0-	-71	-0-	3411	2	52	9	N	47					132
11	3435	R	3435	-0-	-0-	-0-	3384	2	51	9	N	46					178
12	5735	#	3023	-0-	-2712	-0-	2968	2	55	9	N	50	188	1			40
01	5735	#	1290	-0-	-4445	-0-	1282	2	8	9	N	7					47
02	5180	#	951	-0-	-4229	-0-	944	2	7	9	N	6					53
*03	3566	R	3566	-0-	-0-	-0-	3514	2	52	9	N	47					100

ENGLEHART (WILCOX 8950) 29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HEIMAN-LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028

10	2982	R	2982	-0-	-0-	-0-	2936	3	46	9	N	42					70
11	3089	R	3089	-0-	-0-	-0-	3023	3	66	9	N	60					130
12	3452	R	3452	-0-	-0-	-0-	3360	3	92	9	N	84	186	1			28
01	3007	#	2844	-0-	-163	-0-	2796	3	48	9	N	44					72
02	2884	#	2324	-0-	-560	-0-	2273	3	51	9	N	46					118
03	3441	#	2808	-0-	-633	-0-	2743	3	65	9	N	59					177

ENGLEHART (YEGUA 3) 29110 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
LABAY WELL #: 1 RRCID -> 192670 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6237 - 6243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLEHART (3300) 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 233258 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326

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

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 242435 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138

10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

10	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
11	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
01	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
02	8512 X	-0-	-0-	-8512	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLEHART (3400) 29110 723 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242428 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407

10	4402 #	4234	-0-	-168	-0-	187	1	4047	2	N	-0-					-0-
11	4260 #	3654	-0-	-606	-0-	179	1	3475	2	N	-0-					-0-
12	4371 #	3417	-0-	-954	-0-	229	1	3188	2	N	-0-					-0-
01	4744 R	4744	-0-	-0-	-0-	226	1	4518	2	N	-0-					-0-
02	4067 R	4067	-0-	-0-	-0-	154	1	3913	2	N	-0-					-0-
03	4247 #	4088	-0-	-159	-0-	163	1	3925	2	N	-0-					-0-

CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

10	7781	6759	-0-	-1022	-0-	298	1	6461	2	N	-0-					-0-
11	7530	6301	-0-	-1229	-0-	309	1	5992	2	N	-0-					-0-
12	7781	5271	-0-	-2510	-0-	353	1	4918	2	N	-0-					-0-
01	7781	6034	-0-	-1747	-0-	288	1	5746	2	N	-0-					-0-
02	5342 R	5342	-0-	-0-	-0-	203	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	6758 #	6131	-0-	-627	-0-	245	1	5886	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

10	2325	X	2061	-0-	-264	-0-	203	1	1850	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	141	1	2142	2	Y	-0-	3	1			2
12	2325	X	2266	-0-	-59	-0-	184	1	2075	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	204	1	709	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
02	2100	X	2036	-0-	-64	-0-	133	1	1895	2	Y	7					10
							8	9									
03	INC G-10		4448	-0-	4448	4448	255	1	4190	2	Y	3	5	1			8
							3	9									

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

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

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 105298 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X 92 RRCID -> 136867 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542

10	341 N	100	-0-	-241	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	26	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 3 RRCID -> 147821 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6415 - 6480

10	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	18	2	Y	18	18	1			18
						20	9									
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	30	28	1			20
						33	9									
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	86	2	Y	53	63	1			10
						58	9									
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	49	24	1			35
						54	9									
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	54	54	1			35
						59	9									
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	45	59	1			21
						50	9									

STANOLIND-SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 150796 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247

10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					86
11	180 X	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	2	N	-0-					86
12	155 X	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	N	-0-					86
01	217 X	45	-0-	-172	-0-	10	1	35	2	N	-0-					86
02	196 X	87	-0-	-109	-0-	6	1	81	2	N	-0-					86
*03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					86

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 154197 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 28 RRCID -> 180653 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580

10	1953	N	966	-0-	-987	-0-	93 25	1 9	848	2	Y	23	13	1		27
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72 8	1 9	1096	2	Y	7	19	1		15
12	1488	N	574	-0-	-914	-0-	46 9	1 9	519	2	Y	8	17	1		6
01	961	N	254	-0-	-707	-0-	55 9	1 9	190	2	Y	8	7	1		7
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	120 15	1 9	1710	2	Y	14	8	1		13
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	75 19	1 9	1233	2	Y	17	21	1		9

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

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

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

10	868	N	415	-0-	-453	-0-	41	1	374	2	Y	-0-				-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	Y	-0-				-0-
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	55	1	618	2	Y	-0-				-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	75	1	261	2	Y	-0-				-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735	2	Y	-0-				-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9515 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	1392	-0-	-282	-0-	169	1	1217	2	N	5					85
							6	9									
11	1620	X	1205	-0-	-415	-0-	127	1	1071	2	N	6					91
							7	9									
12	1674	X	419	-0-	-1255	-0-	245	1	174	2	N	-0-					91
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					91
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	127	1	1805	2	N	5					96
							6	9									
*03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	169	1	2446	2	N	7					103
							8	9									

BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8614 - 8636

10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	32	1	6910	2	N	15					70
							17	9									
11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	32	1	7691	2	N	19					89
							21	9									
12	6634	X	4907	-0-	-1727	-0-	20	1	4856	2	N	28					117
							31	9									
01	6634	X	3341	-0-	-3293	-0-	12	1	3233	2	N	87	180	1			24
							96	9									
02	6272	X	1329	-0-	-4943	-0-	19	1	1248	2	N	56					80
							62	9									
03	7998	X	29	-0-	-7969	-0-	5	1	24	2	N	-0-					80

PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

10	5642	X	3683	-0-	-1959	-0-	14	1	3657	2	N	11					169
							12	9									
11	6990	X	3816	-0-	-3174	-0-	14	1	3790	2	N	11					180
							12	9									
12	8463	X	7408	-0-	-1055	-0-	23	1	7339	2	N	42	179	1			43
							46	9									
01	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	21	1	8996	2	N	71					114
							78	9									
02	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	28	1	10175	2	N	80					194
							88	9									
*03	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	38	1	12271	2	N	92	176	1			110
							101	9									

ESPERSON DOME* 29375 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A207 RRCID -> 055902 COMPL. DATE 04/20/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

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

ESPERSON DOME (VICKSBURG) 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCCOY WELL #: S 24 RRCID -> 175843 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	474	-0-	-239	-0-	47	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	45	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	272	-0-	-193	-0-	61	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	-0-					-0-
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

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

DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366

10	806	N	685	-0-	-121	-0-	67	1	608	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	76	1	859	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	682	N	219	-0-	-463	-0-	49	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	146	-0-	-784	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA) 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 45 RRCID -> 042772 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

10	2480	X	946	-0-	-1534	-0-	92	1	839	2	Y	14	11	1			25
							15	9									
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	221	1	3357	2	Y	44	39	1			30
							48	9									
12	4464	X	2332	-0-	-2132	-0-	188	1	2123	2	Y	19	36	1			13
							21	9									
01	4464	X	891	-0-	-3573	-0-	195	1	678	2	Y	16	14	1			15
							18	9									
02	4032	X	3212	-0-	-820	-0-	210	1	2982	2	Y	18	13	1			20
							20	9									
03	3751	X	2336	-0-	-1415	-0-	133	1	2193	2	Y	9	20	1			9
							10	9									

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 N	574	-0-	-356	-0-	57	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	923	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	783	-0-	-147	-0-	64	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	363	-0-	-226	-0-	81	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	67	1	954	2	Y	-0-					-0-
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	951	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

10	2945 X	1570	-0-	-1375	-0-	153	1	1395	2	Y	20	9	1			19
						22	9									
11	2850 X	1881	-0-	-969	-0-	116	1	1755	2	Y	9	16	1			12
						10	9									
12	2945 X	1725	-0-	-1220	-0-	139	1	1574	2	Y	11	17	1			6
						12	9									
01	1612 X	950	-0-	-662	-0-	208	1	721	2	Y	19	12	1			13
						21	9									
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	173	1	2462	2	Y	16	11	1			18
						18	9									
*03	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	128	1	2099	2	Y	5	16	1			7
						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

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

ESPERSON DOME (YEGUA 7100) 29375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON /MOORES BLUFF/ WELL #: A 43 RRCID -> 006109 COMPL. DATE 08/01/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAJDAK, J. WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)//CONT.// 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	294	-0-	-4821	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	767	-0-	-1183	-0-	47	1	719	2	Y	1					1
							1	9									
12	2015	X	738	-0-	-1277	-0-	60	1	678	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	X	268	-0-	-42	-0-	60	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	24	-0-	-228	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	8	-0-	-736	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

10	558	N	276	-0-	-282	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	27	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

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

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

10	930	N	916	-0-	-14	-0-	82	1	748	2	Y	78					149
							86	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	Y	45	98	1			96
							50	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	34					130
							37	9									
01	930	N	444	-0-	-486	-0-	82	1	264	2	Y	89	97	1			122
							98	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	Y	38					160
							42	9									
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	55	105	1			110
							61	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

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

ETTA (6200) 29563 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WIGGINTON-BOYD WELL #: 4 RRCID -> 141814 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6188 - 6192

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

ETTA (6950) 29563 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HLAVINKA/STLLP UNIT WELL #: 1R RRCID -> 245541 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8325 - 8330

10	21948	20513	-0-	-1435	-0-	2943	1	17462	2	N	98					370
						108	9									
11	21240	18219	-0-	-3021	-0-	2848	1	15227	2	N	131	398	1			103
						144	9									
12	21607 #	16587	-0-	-5020	-0-	2943	1	13479	2	N	150					253
						165	9									
01	20522 #	14854	-0-	-5668	-0-	2943	1	11822	2	N	81					334
						89	9									
02	18536 #	13395	-0-	-5141	-0-	2658	1	10575	2	N	147	189	1			292
						162	9									
*03	13517 R	13517	-0-	-0-	-0-	2943	1	10431	2	N	130					422
						143	9									

EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

10	7568	7568	-0-	-0-	-0-	4358	2	3210	9	N	2918	2898	1			240
11	6780 #	6425	-0-	-355	-0-	3786	2	2639	9	N	2399	2404	1			235
12	7254	3982	-0-	-3272	-0-	1995	2	1987	9	N	1806	1918	1			123
01	7254	3381	-0-	-3873	-0-	1755	2	1626	9	N	1478	1321	1			280
02	6552	1400	-0-	-5152	-0-	362	2	1038	9	N	944	952	1			272
03	7254	1681	-0-	-5573	-0-	443	2	1238	9	N	1125	954	1			443

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 1 RRCID -> 224855 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 4872 - 4874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAMCOR OIL, INC. 261273
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

10	15345	13510	-0-	-1835	-0-	13488	2	22	9	Y	20					57
11	18176	18176	-0-	-0-	-0-	18163	2	13	9	Y	12					69
12	21669 #	16797	-0-	-4872	-0-	16764	2	33	9	Y	30	65	1			34
01	25038	25038	-0-	-0-	-0-	24888	2	150	9	Y	136	116	1			54
02	32009	32009	-0-	-0-	-0-	31925	2	84	9	Y	76	83	1			47
*03	30544	30544	-0-	-0-	-0-	30445	2	99	9	Y	90					137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-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 07/28/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10673 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8195		8195	-0-	-0-	-0-	295	1	7454	2	N	405	389	1			240
							446	9									
11	8688		8688	-0-	-0-	-0-	299	1	7858	2	N	483	392	1			331
							531	9									
12	7750		7750	-0-	-0-	-0-	299	1	7035	2	N	378	564	1	1	8	144
							416	9									
01	7285		6499	-0-	-786	-0-	274	1	5375	2	N	773	376	1	2	8	539
							850	9									
02	6580		6062	-0-	-518	-0-	280	1	5765	2	N	15	203	1			351
							17	9									
*03	7285		7698	-0-	413	413	310	1	6964	2	N	385	587	1	2	8	147
							424	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4) 30062 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 197649 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12674 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	6812	-0-	-318	-0-	1023	1	5524	2	N	241	177	1			498
						265	9									
11	6900	6624	-0-	-276	-0-	990	1	5333	2	N	274	359	1			413
						301	9									
12	6913 #	6592	-0-	-321	-0-	1023	1	5292	2	N	252	354	1			311
						277	9									
01	6882 #	1339	-0-	-5543	-0-	1023	1	316	9	N	287	180	1			418
02	6216 #	1169	-0-	-5047	-0-	924	1	245	9	N	223	360	1			281
03	6851 #	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					281

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

10	3441 #	1476	-0-	-1965	-0-	321	1	1155	3	N	-0-					-0-
11	3150 #	1329	-0-	-1821	-0-	265	1	1064	3	N	-0-					-0-
12	3255 #	1127	-0-	-2128	-0-	207	1	920	3	N	-0-					-0-
01	1922 #	1010	-0-	-912	-0-	239	1	771	3	N	-0-					-0-
02	1344 #	1156	-0-	-188	-0-	326	1	830	3	N	-0-					-0-
03	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7362 - 7886

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

AUBEY, VICTOR WELL #: 12 RRCID -> 223031 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808

10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420 #	27	-0-	-393	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
12	434 #	249	-0-	-185	-0-	46	1	203	3	N	-0-					-0-
01	434 #	193	-0-	-241	-0-	45	1	148	3	N	-0-					-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

10	3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	844	1	3033	3	N	37	49	1			24
						41	9									
11	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	436	1	1749	3	N	14	10	1			28
						15	9									
12	1674 #	1428	-0-	-246	-0-	262	1	1163	3	N	3	29	1			2
						3	9									
01	1674 #	777	-0-	-897	-0-	183	1	594	3	N	-0-					2
02	1512 #	806	-0-	-706	-0-	228	1	578	3	N	-0-					2
03	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					2

JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A- WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294

10	434 #	148	-0-	-286	-0-	32	1	116	3	N	-0-					-0-
11	420 #	266	-0-	-154	-0-	53	1	213	3	N	-0-					-0-
12	434 #	233	-0-	-201	-0-	42	1	191	3	N	-0-					-0-
01	341 #	209	-0-	-132	-0-	49	1	160	3	N	-0-					-0-
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	77	1	199	3	N	-0-					-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNETT //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BORDAGES, I. R. ET AL -A- WELL #: 17 RRCID -> 265804 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3750 - 3756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429 R	429	-0-	-0-	-0-	93	1	336	3	N	-0-			-0-
11	638 R	638	-0-	-0-	-0-	127	1	511	3	N	-0-			-0-
12	547 R	547	-0-	-0-	-0-	100	1	447	3	N	-0-			-0-
01	475 R	475	-0-	-0-	-0-	112	1	363	3	N	-0-			-0-
*02	13972	563	-0-	-13409	-0-	159	1	404	3	N	-0-			-0-
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017

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

MCLEAN, MARRS "E" ET AL WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A" WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428

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

BURRELL, C.W. WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262

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

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BURRELL, C.W. ET AL WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	210	1	755	3	Y	1					13
							1	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	292	1	1170	3	Y	-0-					13
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	172	1	762	3	Y	-0-	11	1			2
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	237	1	764	3	Y	-0-					2
*02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	403	1	1025	3	Y	-0-					2
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6001 PERF. 3831 - 3843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 32 RRCID -> 148319 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7607 - 7631

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

THOMAS, E. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 149418 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312

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

BORDAGES, P. EST ET AL WELL #: 22 RRCID -> 150963 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 58 RRCID -> 152665 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNETT (MARGINULINA 7500) 30153 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 265027 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7813 - 7817

10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
11	21000	-0-	-0-	-21000	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNETT, SW (NOD 2) 30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LASES COMPANY, INC. 487440
WHITE, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

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

FANNETT, WEST (8900) 30171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 262755 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8872 - 8885

10	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-
11	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAURE (WILCOX) 30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
BADGER ENERGY, INC. 042410
MITCHELL, GEORGE WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELICIA (YEGUA) 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813

10	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	1530	1	8087	2	N	162	346	1			73
						178	9									
11	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	1527	1	8233	2	N	189	185	1			77
						208	9									
12	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	1566	1	7622	2	N	177	176	1			78
						195	9									
01	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	1484	1	8190	2	N	199	185	1			92
						219	9									
02	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	1283	1	6951	2	N	128					220
						141	9									
*03	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	1584	1	8491	2	N	189	179	1			230
						208	9									

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

10	310 X	210	-0-	-100	-0-	33	1	177	2	N	-0-					53
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	31	1	166	2	N	-0-					53
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	27	1	130	2	N	-0-					53
01	217 N	58	-0-	-159	-0-	9	1	49	2	N	-0-					53
02	196 N	92	-0-	-104	-0-	14	1	78	2	N	-0-					53
03	155 N	63	-0-	-92	-0-	10	1	53	2	N	-0-					53

WILLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203704 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10724 - 10922

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

WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894

10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	255	2	N	-0-					88
11	330 N	238	-0-	-92	-0-	37	1	201	2	N	-0-					88
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	43	1	208	2	N	-0-					88
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	278	2	N	5					93
						6	9									
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	41	1	220	2	N	-0-					93
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	2	N	-0-					93

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
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
10	3069	X	2333	-0-	-736	-0-	286	1	1982	2	N	59					199
							65	9									
11	2970	X	1370	-0-	-1600	-0-	265	1	1058	2	N	43	192	1			50
							47	9									
12	3069	X	2181	-0-	-888	-0-	297	1	1818	2	N	60					110
							66	9									
01	2821	X	1237	-0-	-1584	-0-	262	1	923	2	N	47					157
							52	9									
02	2100	X	1693	-0-	-407	-0-	304	1	1328	2	N	55	1	8			211
							61	9									
03	2325	X	1888	-0-	-437	-0-	315	1	1512	2	N	55	197	1			69
							61	9									

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	4402	X	3425	-0-	-977	-0-	456	1	2798	2	N	155	167	1			110
							171	9									
11	4380	X	3629	-0-	-751	-0-	428	1	3102	2	N	90					200
							99	9									
12	4526	X	2614	-0-	-1912	-0-	471	1	2063	2	N	73	191	1			82
							80	9									
01	4526	X	3289	-0-	-1237	-0-	454	1	2730	2	N	95					177
							105	9									
02	3724	X	2640	-0-	-1084	-0-	420	1	2137	2	N	75					252
							83	9									
03	3751	X	2820	-0-	-931	-0-	438	1	2295	2	N	79	204	1			127
							87	9									

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
10	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	275	1	3805	2	N	48					199
							53	9									
11	4290	X	4273	-0-	-17	-0-	263	1	3960	2	N	45	179	1			65
							50	9									
12	4309	X	3735	-0-	-574	-0-	281	1	3388	2	N	60					125
							66	9									
01	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	228	1	3346	2	N	121					246
							133	9									
02	3976	X	3085	-0-	-891	-0-	213	1	2829	2	N	39	201	1			84
							43	9									
03	4402	X	3243	-0-	-1159	-0-	230	1	2963	2	N	45	2	8			127
							50	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	3565	X	2846	-0-	-719	-0-	235	1	2519	2	N	84					209
							92	9									
11	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	187	1	2436	2	N	82	201	1			90
							90	9									
12	3100	X	2336	-0-	-764	-0-	185	1	2067	2	N	76					166
							84	9									
01	2945	X	2112	-0-	-833	-0-	199	1	1830	2	N	75	178	1	1	8	62
							83	9									
02	2576	X	1804	-0-	-772	-0-	176	1	1555	2	N	66					128
							73	9									
03	2852	X	1759	-0-	-1093	-0-	253	1	1429	2	N	70	2	8			196
							77	9									

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	215	1	3424	2	N	85	185	1			93
						94	9									
11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	215	1	4307	2	N	116	186	1			23
						128	9									
12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	233	1	4216	2	N	138					161
						152	9									
01	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	228	1	3736	2	N	62	176	1			47
						68	9									
02	4256 X	3530	-0-	-726	-0-	217	1	3218	2	N	86					133
						95	9									
03	4712 X	4256	-0-	-456	-0-	298	1	3836	2	N	111	188	1	1	8	55
						122	9									

DUNAGAN WELL #: 1 RRCID -> 241925 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228

10	19623 X	13865	-0-	-5758	-0-	13256	2	609	9	N	554	606	1			207
11	16500 X	13640	-0-	-2860	-0-	13035	2	605	9	N	550	582	1			175
12	16244 X	13580	-0-	-2664	-0-	12963	2	617	9	N	561	402	1			334
01	15717 X	13873	-0-	-1844	-0-	13271	2	602	9	N	547	610	1			271
02	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	216	1	12889	2	N	492	598	1			165
						541	9									
*03	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	365	1	14306	2	N	538	602	1	1	8	100
						592	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

10	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	97	1	5426	2	Y	371	400	1			47
						408	9									
11	5400 X	5094	-0-	-306	-0-	75	1	4652	2	Y	334	300	1			81
						367	9									
12	5580 X	4600	-0-	-980	-0-	103	1	4169	2	Y	298	267	1			112
						328	9									
01	5580 X	5050	-0-	-530	-0-	135	1	4555	2	Y	327	322	1			117
						360	9									
02	5040 X	4855	-0-	-185	-0-	63	1	4462	2	Y	300	236	1			181
						330	9									
*03	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	128	1	5252	2	Y	319	383	1			117
						351	9									

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

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

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 250216 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242

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

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON WELL #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

10	13020 X	12967	-0-	-53	-0-	214	1	11993	2	Y	691	729	1			87
						760	9									
11	12600 X	12232	-0-	-368	-0-	183	1	11375	2	Y	613	551	1			149
						674	9									
12	13020 X	12364	-0-	-656	-0-	281	1	11340	2	Y	675	569	1			255
						743	9									
01	13020 X	11929	-0-	-1091	-0-	323	1	10873	2	Y	666	682	1			239
						733	9									
02	11704 X	10319	-0-	-1385	-0-	136	1	9599	2	Y	531	450	1			320
						584	9									
*03	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	255	1	10418	2	Y	470	618	1			172
						517	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUDSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

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

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

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

HENDERSON NO. 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187636 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214

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

FELICIA, S. (YEGUA 11160) //CONT.// 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 216019 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26040 X	24474	-0-	-1566	-0-	422 1 413 9	23639 2	Y	375	429 1		47
11	24990 X	23894	-0-	-1096	-0-	372 1 397 9	23125 2	Y	361	320 1		88
12	24397 X	22196	-0-	-2201	-0-	527 1 375 9	21294 2	Y	341	300 1		129
01	24459 X	22223	-0-	-2236	-0-	630 1 405 9	21188 2	Y	368	365 1		132
02	22288 X	18563	-0-	-3725	-0-	255 1 342 9	17966 2	Y	311	255 1		188
*03	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	481 1 321 9	19684 2	Y	292	373 1		107

FELICIA CREEK (Y-4 SAND) 30544 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 173343 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11812 - 11832

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 156906 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11480 - 11921

10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	317 3	10 9	N	9			139
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	328 3	10 9	N	9			148
12	341 X	334	-0-	-7	-0-	323 3	11 9	N	10			158
01	341 X	7	-0-	-334	-0-	7 3		N	-0-			158
*02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	433 3	14 9	N	13			171
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			171

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

10	186983	186983	-0-	-0-	-0-	310 1 6195 9	180478 2	N	5632	5405 1				588
11	180000	175307	-0-	-4693	-0-	300 1 5396 9	169611 2	N	4905	4811 1	2	8		680
12	186000	167091	-0-	-18909	-0-	3443 1 5116 9	158532 2	N	4651	5051 1	1	8		279
01	186000	158140	-0-	-27860	-0-	273 1 5612 9	152255 2	N	5102	4858 1	2	8		521
02	168000	138281	-0-	-29719	-0-	2851 1 5024 9	130406 2	N	4567	4270 1				818
*03	186992 #	152424	-0-	-34568	-0-	310 1 4370 9	147744 2	N	3973	4274 1	3	8		514

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

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

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

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

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

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

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228

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

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

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

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE) 31028 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 9-12B WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FR TRACT 46 WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353

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

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

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

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194

10	1860 #	228	-0-	-1632	-0-	172 1	54 2	Y	2	3 1		4
						2 9						
11	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-			4
12	217 #	215	-0-	-2	-0-	85 1	130 2	Y	-0-			4
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			4
02	829 R	829	-0-	-0-	-0-	809 1	20 9	Y	18	18 1		4
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	18 1		4

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086

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

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

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

FISHERS REEF, N. (9300) 31030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338

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

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

10	32240	25426	-0-	-6814	-0-	24999	3	427	9	N	388	365	1	145
11	31200	22781	-0-	-8419	-0-	22406	3	375	9	N	341	348	1	138
12	32240	21963	-0-	-10277	-0-	21620	3	343	9	N	312	178	1	272
01	29543 #	20525	-0-	-9018	-0-	20211	3	314	9	N	285	365	1	192
02	24080 #	20412	-0-	-3668	-0-	20078	3	334	9	N	304	373	1	123
*03	24390	24390	-0-	-0-	-0-	24041	3	349	9	N	317	180	1	260

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
GOLDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199183 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10276 - 10354

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

ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 205143 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10460 - 10479

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13

GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

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

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) //CONT.// 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
ELMORE, INEZ B. WELL #: 5 RRCID -> 234687 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11150 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ELMORE "C" WELL #: 1 RRCID -> 248262 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	52	100	1			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	50					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	55					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	56					213
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	48	196	1			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	50					115

FLORES (10-E) 31532 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 126746 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10295 - 10304

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

FONDREN RANCH (WILCOX 8600) 31839 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
MILLER A WELL #: 1 RRCID -> 262588 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8058 - 8522

10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
HALL PHOENIX ENERGY, LLC 346910
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF.10871 - 11519

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		108					N	19					917
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		108					N	-0-					917
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		108					N	NO RPT					917
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		108					N	NO RPT					917
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		108					N	NO RPT					917
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		108					N	NO RPT					917

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
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
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	248 122	1 9	2729	2	N	111	184	1			229
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	205 187	1 9	2270	2	N	170	185	1			214
12	3379	X	2953	-0-	-426	-0-	248 113	1 9	2592	2	N	103					317
01	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	248 193	1 9	2615	2	N	175	186	1			306
02	3052	X	2989	-0-	-63	-0-	224 150	1 9	2615	2	N	136	193	1			249
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					249

CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	19 26	1 9	1462	2	N	24					244
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	19 47	1 9	1393	2	N	43					287
12	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	45 25	1 9	966	2	N	23	195	1			115
01	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	6 26	1 9	975	2	N	24					139
02	1372	N	805	-0-	-567	-0-	6 22	1 9	777	2	N	20					159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 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
10	13361	X	12486	-0-	-875	-0-	52 287	1 9	12147	2	N	261	186	1			100
11	12270	X	10829	-0-	-1441	-0-	50 174	1 9	10605	2	N	158	203	1			55
12	12369	X	12190	-0-	-179	-0-	52 250	1 9	11888	2	N	227	192	1			90
01	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	52 242	1 9	12232	2	N	220					310
02	11284	X	10515	-0-	-769	-0-	47 190	1 9	10278	2	N	173	384	1			99
03	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					99

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	1895	-0-	-957	-0-	356 54	1 9	1485	2	N	49					97
11	2760	X	1897	-0-	-863	-0-	322 61	1 9	1514	2	N	55					152
12	2852	X	2120	-0-	-732	-0-	454 28	1 9	1638	2	N	25					177
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	453 44	1 9	1603	2	N	40					217
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	418 18	1 9	1696	2	N	16	196	1			37
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	360 160	1 9	1619	2	N	145					182

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10310 - 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
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1017	3	58	9	N	53					53
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1144	3	123	9	N	112					165
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	868	3	83	9	N	75	162	1			78
01	1054	N	706	-0-	-348	-0-	654	3	52	9	N	47					125
02	1176	N	727	-0-	-449	-0-	666	3	61	9	N	55					180
*03	3100	N	3166	-0-	66	66	3132	3	34	9	N	31	146	1			65

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AL RRCID -> 036979 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882

10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	650	1	3138	2	N	3					126
							3	9									
11	3420	X	2297	-0-	-1123	-0-	594	1	1699	2	N	4					130
							4	9									
12	3472	X	2398	-0-	-1074	-0-	149	1	2249	2	N	-0-					130
01	3565	X	3153	-0-	-412	-0-	220	1	2898	2	N	32					162
							35	9									
*02	3220	X	2236	-0-	-984	-0-	152	1	2063	2	N	19					181
							21	9									
*03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	252	1	3751	2	N	39	148	1			72
							43	9									

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	961	N	882	-0-	-79	-0-	151	1	731	2	N	-0-					176
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	189	1	542	2	N	-0-					176
12	992	N	710	-0-	-282	-0-	44	1	666	2	N	-0-					176
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	63	1	836	2	N	-0-					176
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	841	2	N	-0-					176
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	N	-0-					176

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85830	X	1250	-0-	-84580	-0-	1159	2	91	9	N	83	178	1			106
11	9900	X	409	-0-	-9491	-0-	263	2	146	9	N	133					239
12	10230	X	698	-0-	-9532	-0-	698	2			N	-0-					239
01	10230	X	596	-0-	-9634	-0-	454	2	142	9	N	129	178	1			190
02	1568	X	426	-0-	-1142	-0-	349	2	77	9	N	70	181	1			79
03	1240	X	388	-0-	-852	-0-	347	2	41	9	N	37					116

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24614	X	2146	-0-	-22468	-0-	2077	2	69	9	N	63	177	1			112
11	23820	X	19066	-0-	-4754	-0-	13597	2	5469	9	N	4972	4787	1			297
12	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	16081	2	1657	9	N	1506	1679	1			124
01	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	10355	2	1454	9	N	1322	1227	1			219
02	17808	X	9807	-0-	-8001	-0-	8991	2	816	9	N	742	725	1			236
03	13113	X	5732	-0-	-7381	-0-	4989	2	743	9	N	675	727	1			184

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
10	0	Z	94	-0-	94	50815	94	2			N	-0-					39
11	0	Z	125	-0-	125	50940	125	2			N	-0-					39
12	54373	X	3433	-0-	-50940	-0-	3125	2	308	9	N	280	178	1			141
01	34100	X	865	-0-	-33235	-0-	727	2	138	9	N	125	167	1			99
02	30800	X	395	-0-	-30405	-0-	266	2	129	9	N	117					216
03	34100	X	853	-0-	-33247	-0-	746	2	107	9	N	97	179	1			134

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 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
10	29140	X	280	-0-	-28860	-0-	39	2	241	9	N	219	361	1			110
11	28200	X	228	-0-	-27972	-0-	70	2	158	9	N	144	175	1			79
12	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	100					179
01	29140	X	255	-0-	-28885	-0-	100	2	155	9	N	141	179	1			141
02	26320	X	139	-0-	-26181	-0-	63	2	76	9	N	69					210
03	8649	X	219	-0-	-8430	-0-	110	2	109	9	N	99	178	1			131

ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22072	X	725	-0-	-21347	-0-	692	2	33	9	N	30					75
11	21360	X	180	-0-	-21180	-0-	163	2	17	9	N	15					90
12	22072	X	200	-0-	-21872	-0-	150	2	50	9	N	45					135
01	22072	X	554	-0-	-21518	-0-	536	2	18	9	N	16					151
02	19936	X	845	-0-	-19091	-0-	795	2	50	9	N	45					196
03	22072	X	397	-0-	-21675	-0-	397	2			N	-0-					196

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23064	X	1302	-0-	-21762	-0-	1181	2	121	9	N	110					187
11	22320	X	249	-0-	-22071	-0-	119	2	130	9	N	118	178	1			127
12	23064	X	895	-0-	-22169	-0-	741	2	154	9	N	140	173	1			94
01	23064	X	610	-0-	-22454	-0-	474	2	136	9	N	124	156	1			62
02	20832	X	432	-0-	-20400	-0-	338	2	94	9	N	85					147
03	23064	X	552	-0-	-22512	-0-	454	2	98	9	N	89					236

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

*08	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	554	1	485	2	N	20	190	1			378
						22	9									
*09	1230 N	454	-0-	-776	-0-	424	1	30	9	N	27					405
*10	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1227	1	41	9	N	37	193	1			249
*11	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	1051	1	29	9	N	26					275
*12	589 N	476	-0-	-113	-0-	433	1	43	9	N	39					314
*01	1271 N	155	-0-	-1116	-0-	138	1	17	9	N	15	194	1			135
*02	1036 N	94	-0-	-942	-0-	94	1			N	-0-					135
03	465 N	104	-0-	-361	-0-	104	1			N	-0-					135

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11498 - 11635

10	T. A.	16162	-0-	16162	98910	3722	1	9275	2	N	2877	2929	1			341
						3165	9									
11	T. A.	12148	-0-	12148	111058	5367	1	4725	2	N	1869	2094	1			116
						2056	9									
12	T. A.	11118	-0-	11118	122176	5239	1	3658	2	N	2019	1679	1			456
						2221	9									
01	T. A.	8419	-0-	8419	130595	5581	1	959	2	N	1708	2009	1			155
						1879	9									
*02	T. A.	8845	-0-	8845	139440	5381	1	1463	2	N	1819	1541	1			433
						2001	9									
03	T. A.	7323	-0-	7323	146763	2471	1	2712	2	N	1945	1719	1			659
						2140	9									

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

10	T. A.	3748	-0-	3748	18799	2605	1	1143	9	N	1039	945	1			419
11	T. A.	1994	-0-	1994	20793	1624	1	370	9	N	336	379	1			376
12	T. A.	1344	-0-	1344	22137	1023	1	321	9	N	292	383	1			285
01	T. A.	3129	-0-	3129	25266	2721	1	408	9	N	371	368	1			288
*02	T. A.	4653	-0-	4653	29919	4129	1	524	9	N	476	383	1			381
03	T. A.	2798	-0-	2798	32717	1986	1	812	9	N	738	385	1			734

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	600	1	823	9	N	748	878	1			137
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	540	1	667	9	N	606	566	1			177
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	180	1	187	3	N	332	363	1			146
						365	9									
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	113	3	N	191	184	1			153
						210	9									
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	234	1	1189	3	N	564	450	1			267
						620	9									
*03	3100 N	5693	-0-	2593	2593	390	1	3766	3	N	1397	1406	1			258
						1537	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 259670 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 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
10	2635	X	1339	-0-	-1296	-0-	560	1	218	3	N	510	678	1			59
							561	9									
11	2550	X	2118	-0-	-432	-0-	540	1	787	3	N	719	553	1			225
							791	9									
12	2635	X	1766	-0-	-869	-0-	500	1	555	3	N	646	716	1			155
							711	9									
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	775	1	3448	3	N	979	915	1			219
							1077	9									
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	625	1	1199	3	N	782	733	1			268
							860	9									
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	775	1	1125	9	N	1023	1035	1			256

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 262180 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

10	2201	X	601	-0-	-1600	-0-	220	1	381	9	N	346	228	1			198
11	1800	X	187	-0-	-1613	-0-	80	1	107	9	N	97					295
12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	580	1	1540	9	N	1400	1628	1			67
01	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	580	1	630	3	N	950	723	1			294
							1045	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	500	1	200	3	N	737	842	1			189
							811	9									
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	500	1	175	3	N	426	538	1			77
							469	9									

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

10	DLQ G-10		1440	-0-	1440	2732	560	1	517	3	N	330	250	1			218
							363	9									
11	DLQ G-10		935	-0-	935	3667	580	1	355	9	N	323	161	1			162
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3667					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3667					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3667					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3667					N	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

10	43834	X	2351	-0-	-41483	-0-	772	1	1103	3	N	433	418	1			122
							476	9									
11	42420	X	2625	-0-	-39795	-0-	622	1	1522	3	N	437	358	1			201
							481	9									
12	43834	X	3227	-0-	-40607	-0-	930	1	1993	3	N	276	273	1			204
							304	9									
01	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	824	1	1370	3	N	439	505	1			138
							483	9									
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	382	1	2487	3	N	356	332	1			162
							392	9									
03	DLQ G-10		2763	-0-	2763	2763	810	1	1491	3	N	420	362	1			220
							462	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 263959 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10728 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	1639	-0-	1639	107733	620	1	559	3	N	418	522	1			86
							460	9									
11	0	W	746	-0-	746	108479	500	1	246	9	N	224	182	1			128
12	0	W	775	-0-	775	109254	460	1	315	9	N	286	186	1			228
01	0	W	220	-0-	220	109474	30	1	190	9	N	173	183	1			218
02	0	W	1934	-0-	1934	111408	56	1	1423	3	N	414	557	1			75
							455	9									
03	0	W	1977	-0-	1977	113385	62	1	1373	3	N	493	367	1			201
							542	9									

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 264912 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41230	X	1270	-0-	-39960	-0-	580	1	364	3	N	296	374	1			113
							326	9									
11	774	X	774	-0-	-0-	-0-	500	1	274	9	N	249	182	1			180
12	2728	X	662	-0-	-2066	-0-	400	3	262	9	N	238	180	1			238
01	2728	X	909	-0-	-1819	-0-	580	1	329	9	N	299	363	1			174
02	1148	X	509	-0-	-639	-0-	320	1	189	9	N	172	179	1			167
03	DLQ	G-10	578	-0-	578	578	300	1	278	9	N	253	175	1			245

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 264913 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	5828	-0-	5828	243656	620	1	4677	3	Y	483	562	1			88
							531	9									
11	0	W	5029	-0-	5029	248685	600	1	3996	3	Y	394	371	1			111
							433	9									
12	0	W	3281	-0-	3281	251966	480	1	2560	3	Y	219	181	1			149
							241	9									
01	257662	X	5696	-0-	-251966	-0-	560	1	4737	3	Y	363	374	1			138
							399	9									
02	5264	X	3440	-0-	-1824	-0-	500	1	2540	3	Y	364	349	1			153
							400	9									
03	DLQ	G-10	4118	-0-	4118	4118	620	1	3080	3	Y	380	368	1			165
							418	9									

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 265003 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
10	26226	X	3723	-0-	-22503	-0-	620	1	2562	3	Y	492	381	1			188
							541	9									
11	25380	X	2110	-0-	-23270	-0-	560	1	1207	3	Y	312	367	1			133
							343	9									
12	3937	X	2524	-0-	-1413	-0-	600	1	1559	3	Y	332	367	1			98
							365	9									
01	3689	X	1746	-0-	-1943	-0-	620	1	874	3	Y	229	172	1			155
							252	9									
02	3360	X	459	-0-	-2901	-0-	240	1	150	3	Y	63					218
							69	9									
03	3720	X	1620	-0-	-2100	-0-	300	1	1268	3	Y	47	185	1			80
							52	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 265021 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 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
10	0	W	3217	-0-	3217	216559	580	1	1641	3	Y	905	1053	1			100
							996	9									
11	0	W	1736	-0-	1736	218295	500	1	177	3	Y	963	915	1			148
							1059	9									
12	0	W	2804	-0-	2804	221099	300	1	2011	3	Y	448	364	1			232
							493	9									
01	0	W	3557	-0-	3557	224656	580	1	2144	3	Y	757	742	1			247
							833	9									
02	0	W	2330	-0-	2330	226986	480	1	1191	3	Y	599	729	1			117
							659	9									
03	0	W	3383	-0-	3383	230369	620	1	1975	3	Y	716	728	1			105
							788	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 265036 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

10	48577	X	10148	-0-	-38429	-0-	600	1	8343	3	Y	1095	1057	1			181
							1205	9									
11	47010	X	9323	-0-	-37687	-0-	600	1	7532	3	Y	1083	1098	1			166
							1191	9									
12	13795	X	10538	-0-	-3257	-0-	580	1	8946	3	Y	920	893	1			193
							1012	9									
01	11935	X	7918	-0-	-4017	-0-	620	1	6290	3	Y	916	931	1			178
							1008	9									
02	9996	X	4586	-0-	-5410	-0-	500	1	3371	3	Y	650	731	1			97
							715	9									
03	10137	X	8663	-0-	-1474	-0-	580	1	7137	3	Y	860	722	1			235
							946	9									

FERGUSON PRISON UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265289 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	77624	X	NO RPT	-0-	-77624	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	77624	X	NO RPT	-0-	-77624	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	70112	X	NO RPT	-0-	-70112	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	77624	X	NO RPT	-0-	-77624	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931

10	44888	X	488	-0-	-44400	-0-	200	1	288	9	N	262	315	1			80
11	43440	X	833	-0-	-42607	-0-	600	1	233	9	N	212	174	1			118
12	44888	X	2310	-0-	-42578	-0-	380	1	1733	3	N	179	181	1			116
							197	9									
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	380	1	179	9	N	163	189	1			90
02	784	X	518	-0-	-266	-0-	340	1	178	9	N	162					252
03	868	X	623	-0-	-245	-0-	380	1	243	9	N	221	367	1			106

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 265861 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

10	46996	X	8584	-0-	-38412	-0-	1140	1	5275	3	Y	1972	1985	1			164
							2169	9									
11	45480	X	7849	-0-	-37631	-0-	1615	1	4437	3	Y	1634	1676	1			122
							1797	9									
12	46996	X	7527	-0-	-39469	-0-	986	1	4774	3	Y	1606	1503	1			225
							1767	9									
01	46996	X	8551	-0-	-38445	-0-	1014	1	5127	3	Y	2191	2186	1			230
							2410	9									
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	517	1	3837	3	Y	2153	2110	1			273
							2368	9									
03	8587	X	8462	-0-	-125	-0-	991	1	5180	3	Y	2083	2213	1			143
							2291	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
BYERS WELL #: 1 RRCID -> 265871 COMPL. DATE N/A 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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	3831	-0-	3831	193901	620	1	2049	3	N	1056	1057	1			148
							1162	9									
11	0	W	3734	-0-	3734	197635	600	1	2043	3	N	992	920	1			220
							1091	9									
12	0	W	2634	-0-	2634	200269	560	1	1025	3	N	954	912	1			262
							1049	9									
01	0	W	3053	-0-	3053	203322	600	1	1442	3	N	919	894	1			287
							1011	9									
02	0	W	2512	-0-	2512	205834	480	1	1152	3	N	800	907	1			180
							880	9									
03	0	W	3027	-0-	3027	208861	620	1	1392	3	N	923	907	1			196
							1015	9									

FERGUSON PRISON UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 266320 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	44483	-0-	44483	577218	567	1	31699	3	Y	11106	10974	1			513
							12217	9									
*05	0	W	44374	-0-	44374	621592	765	1	32060	3	Y	10499	10350	1			662
							11549	9									
*06	0	W	48334	-0-	48334	669926	143	1	36718	3	Y	10430	9967	1			1125
							11473	9									
*07	0	W	42175	-0-	42175	712101	235	1	31273	3	Y	9697	9979	1			843
							10667	9									
*08	0	W	30725	-0-	30725	742826	286	1	20683	3	Y	8869	9252	1			460
							9756	9									
*09	0	W	25322	-0-	25322	768148	261	1	16284	3	Y	7979	7738	1			701
							8777	9									
*10	0	W	22543	-0-	22543	790691	342	1	14163	3	Y	7307	7463	1			545
							8038	9									
*11	0	W	17112	-0-	17112	807803	449	1	9546	3	Y	6470	6447	1			568
							7117	9									
*12	0	W	22088	-0-	22088	829891	652	1	14483	3	Y	6321	6384	1			505
							6953	9									
*01	0	W	19236	-0-	19236	849127	115	1	12380	3	Y	6128	6126	1			507
							6741	9									
*02	0	W	13793	-0-	13793	862920	92	1	8429	3	Y	4793	4936	1			364
							5272	9									
*03	0	W	15630	-0-	15630	878550	192	1	10041	3	Y	4906	4667	1			603
							5397	9									

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
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
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	273	-0-	-409	-0-	18 15	1 9	240	2	Y	14	14	1			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 61 L RRCID -> 032366 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10628 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 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
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	90 79	1 9	1209	2	Y	72	72	1			-0-
11	900	N	135	-0-	-765	-0-	6 9	1 9	120	2	Y	8	8	1			-0-
12	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1345	2	56	9	Y	51					51
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1464	2	66	9	Y	60					111
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					111

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 81 L RRCID -> 032368 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11055 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	2	1	45	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 178 RRCID -> 032372 COMPL. DATE 05/07/1962 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	3605	-0-	-5013	-0-	236	1	3161	2	Y	189	176	1			386
							208	9									
11	8970	X	1224	-0-	-7746	-0-	50	1	1075	2	Y	90	246	1			230
							99	9									
12	8618	X	4597	-0-	-4021	-0-	4475	2	122	9	Y	111					341
*01	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10221	2	314	9	Y	285	385	1			241
*02	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8026	2	219	9	Y	199	194	1			246
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					246

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 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	713 N	473	-0-	-240	-0-	31	1	414	2	Y	25	25	1			-0-
						28	9									
11	690 N	410	-0-	-280	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 351 U RRCID -> 032381 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 371 RRCID -> 032382 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10796 - 10816

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 517 U RRCID -> 032385 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 10871 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 551 L RRCID -> 032386 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 11100 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 N	170	-0-	-357	-0-	11 10	1 9	149	2	Y	9	9	1			-0-
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	6 8	1 9	120	2	Y	7	7	1			-0-
12	403 N	66	-0-	-337	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25 22	1 9	329	2	Y	20	20	1			-0-
11	450 N	154	-0-	-296	-0-	6 6	1 9	142	2	Y	5	5	1			-0-
12	465 N	31	-0-	-434	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 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	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18 15	1 9	239	2	Y	14	14	1			-0-
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	3 8	1 9	63	2	Y	7	7	1			-0-
12	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

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

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259665 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

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

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

10	9827	8033	-0-	-1794	B	1278	899	1	6984	2	N	136	186	1			180
							150	9									
11	9630	9042	-0-	-588	B	690	870	1	7993	2	N	163	198	1			145
							179	9									
12	6195	9654	-0-	3459	B	4149	899	1	8544	2	N	192	188	1			149
							211	9									
01	9951	7453	-0-	-2498	B	1651	696	1	6608	2	N	135	200	1			84
							149	9									
02	8428	8019	-0-	-409	B	1242	899	1	6955	2	N	150					234
							165	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1242																	
03	9641	9552	-0-	-89	B	1153	899	1	8448	2	N	186	196	1			224
							205	9									

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
CROWSON, EFFIE, UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
LITTLE, L. A., UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032742 COMPL. DATE 01/10/1962 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

10	3100 #	3805	-0-	705 B	-1816	249	1	3337	2	N	199	254	1			-0-
						219	9									
11	2130 N	2232	-0-	102 B	-1714	94	1	2009	2	N	117	117	1			-0-
						129	9									
12	1426 N	1473	-0-	47 B	-1667	1449	2	24	9	N	22					22
*01	3610 N	5277	-0-	1667 B	-0-	5255	2	22	9	N	20					42
*02	4759 N	4759	-0-	-0- B	-0-	4741	2	18	9	N	16					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					58

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
SEVEN-J STOCK FARM, INC. WELL #: 7 L RRCID -> 031389 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10824 - 10840

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

10	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	3007	3	22	9	N	20					104
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3876	3	106	9	N	96					200
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3482	3	89	9	N	81	186	1			95
01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3736	3	105	9	N	95	45	1			145
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3452	3	79	9	N	72	162	1			55
*03	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3757	3	96	9	N	87					142

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 11617 PERF.11136 - 11202

10	924 R	924	-0-	-0-	-0-	25	1	899	3	N	-0-					146
11	720 #	637	-0-	-83	-0-	29	1	608	3	N	-0-					146
12	1054 #	961	-0-	-93	-0-	918	2	43	9	N	39					185
01	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15	9	N	14	172	1			27
02	952 #	-0-	-0-	-952	-0-					N	3					30
03	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					30

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
THOMPSON, J. O. WELL #: 1 U RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011 - PLUGGED 6/21/1995

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AU RRCID -> 036966 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 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	2387 X	1260	-0-	-1127	-0-	25	1	1235	3	N	-0-					51
11	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	3	N	-0-					51
12	2387 X	169	-0-	-2218	-0-	169	2			N	-0-					51
01	1395 X	566	-0-	-829	-0-	543	2	23	9	N	21	45	1			27
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					27
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					27

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

10	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	87	1	11330	2	N	209	187	1			259
						230	9									
11	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	78	1	10112	2	N	183	188	1			254
						201	9									
12	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	87	1	11214	2	N	238	378	1			114
						262	9									
01	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	93	1	13778	2	N	267	192	1			189
						294	9									
02	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	84	1	11275	2	N	225	190	1			224
						248	9									
*03	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	589	1	12601	2	N	331	378	1			177
						364	9									

SNOWDEN OPERATING CO. 799350
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706

HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKEFIELD & HARRISON -A- WELL #: 1 U RRCID -> 031529 COMPL. DATE 07/29/1963 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREK RESOURCES, INC. 867578
FORREST, W. M., -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032738 COMPL. DATE 08/04/1962 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

10	2170 X	1323	-0-	-847	-0-	31	1	1258	2	N	31					120
						34	9									
11	2100 X	574	-0-	-1526	-0-	30	1	537	2	N	6					126
						7	9									
12	2914 X	400	-0-	-2514	-0-	30	1	366	2	N	4					130
						4	9									
01	2914 X	375	-0-	-2539	-0-	24	1	347	2	N	4					134
						4	9									
02	2240 X	767	-0-	-1473	-0-	18	1	726	2	N	21					155
						23	9									
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					155

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

10	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	52	1	2798	2	N	44	198	1			171
						48	9									
11	3180 X	2884	-0-	-296	-0-	50	1	2777	2	N	52					223
						57	9									
12	3317 X	2855	-0-	-462	-0-	52	1	2740	2	N	57					280
						63	9									
01	3317 X	3037	-0-	-280	-0-	52	1	2915	2	N	64					344
						70	9									
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	47	1	2588	2	N	48	194	1			198
						53	9									
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					198

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

10	9145 X	9069	-0-	-76	-0-	122	1	8891	2	N	51	200	1			40
						56	9									
11	8760 X	7348	-0-	-1412	-0-	96	1	7205	2	N	43					83
						47	9									
12	9703 X	9347	-0-	-356	-0-	124	1	9162	2	N	55					138
						61	9									
01	9703 X	5363	-0-	-4340	-0-	72	1	5250	2	N	37					175
						41	9									
02	8764 X	8140	-0-	-624	-0-	101	1	7993	2	N	42					217
						46	9									
03	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					217

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 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
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	155	1	4555	2	N	84					224
							92	9									
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	145	1	4388	2	N	77	201	1			100
							85	9									
12	4960	X	4820	-0-	-140	-0-	155	1	4570	2	N	86					186
							95	9									
01	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	155	1	4604	2	N	80	199	1			67
							88	9									
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	140	1	4327	2	N	82					149
							90	9									
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					149

RUSSELL - FT. TRINIDAD OP., LLC 736715
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043

10	3100	N	2292	-0-	-808	7752	2227	2	65	9	N	59					178
11	3000	N	1798	-0-	-1202	6550	1763	2	35	9	N	32					210
12	3100	N	2041	-0-	-1059	5491	1998	2	43	9	N	39	190	1			59
01	3100	N	1145	-0-	-1955	3536	1133	2	12	9	N	11					70
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3536					N	NO RPT					70
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3536					N	NO RPT					70

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

10	3100	N	1941	-0-	-1159	4435	1938	2	3	9	N	3					160
11	3000	N	1562	-0-	-1438	2997	1545	2	17	9	N	15					175
12	3100	N	2156	-0-	-944	2053	2124	2	32	9	N	29	179	1			25
01	3100	N	1321	-0-	-1779	274	1310	2	11	9	N	10					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	274					N	NO RPT					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	274					N	NO RPT					35

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10					212
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1505	2	19	9	N	17	180	1			49
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1729	2	12	9	N	11					60
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	N	8					68
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

10	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	1			N	-0-					-0-
11	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	1			N	-0-					-0-
12	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	1			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

10	17639	15881	-0-	-1758	-0-	15340	3	541	9	N	492	563	1			150
11	17070	14630	-0-	-2440	-0-	14134	3	496	9	N	451	369	1			232
12	17484 #	14580	-0-	-2904	-0-	14098	3	482	9	N	438	556	1			114
01	16585 #	13469	-0-	-3116	-0-	13015	3	454	9	N	413	372	1			155
02	14336 #	12396	-0-	-1940	-0-	12003	3	393	9	N	357	376	1			136
03	13392	12531	-0-	-861	-0-	12117	3	414	9	N	376	381	1			131

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

10	5339 R	5339	-0-	-0-	-0-	4955	3	384	9	N	349	386	1			175
11	5266	5266	-0-	-0-	-0-	4880	3	386	9	N	351	386	1			140
12	5355 R	5355	-0-	-0-	-0-	4963	3	392	9	N	356	193	1			303
01	5568	5568	-0-	-0-	-0-	5159	3	409	9	N	372	569	1			106
02	4872	4345	-0-	-527	-0-	3969	3	376	9	N	342	192	1			256
03	5394	5383	-0-	-11	-0-	4984	3	399	9	N	363	387	1			232

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457 X	1157	-0-	-300	-0-	1157	3			N	-0-					236
11	1410 X	776	-0-	-634	-0-	776	3			N	-0-					236
12	1457 X	1140	-0-	-317	-0-	1140	3			N	-0-					236
01	1426 X	235	-0-	-1191	-0-	235	3			N	-0-					236
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					236
*03	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					236

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920

10	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11326	3	95	9	N	86	178	1			181
11	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	11036	3	85	9	N	77					258
12	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10879	3	83	9	N	75	193	1			140
01	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	10909	3	95	9	N	86					226
02	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10132	3	55	9	N	50	173	1			103
*03	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10515	3	64	9	N	58					161

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2U RRCID -> 264904 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 9352 - 9358

10	18910	1260	-0-	-17650	-0-	1260	2			N	-0-					194
11	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					194
12	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	917	2	N	29	139	1			84
						2	4	32	9							
01	2108 #	1080	-0-	-1028	-0-	54	1	1026	2	N	-0-					84
*02	1148 #	764	-0-	-384	-0-	45	1	719	2	N	-0-					84
03	1271 #	1169	-0-	-102	-0-	67	1	1102	2	N	-0-					84

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 225324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11098 PERF.11015 - 11065

10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	169	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	502	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	420	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	784 N	163	-0-	-621	-0-	42	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	224	-0-	224	224	89	1	135	3	Y	-0-					-0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

10	806 N	50	-0-	-756	-0-	34	1	16	3	N	-0-					214
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	182	1			154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10956 - 10986

10	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	707	1	329	3	N	230	184	1			417
						253	9									
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	284	531	1			170
12	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	800	1	346	3	N	202					372
						222	9									
01	1271 #	1060	-0-	-211	-0-	407	1	215	3	N	398	459	1			311
						438	9									
02	1148 #	-0-	-0-	-1148	-0-					N	410	411	1			310
03	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	387	531	1			166

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 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
10	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	1439	1	671	3	Y	102					173
							112	9									
11	3000	N	3997	-0-	997	997	2370	1	1553	3	Y	67	186	1			54
							74	9									
12	2829	N	1832	-0-	-997	-0-	1259	1	544	3	Y	26	3	1			77
							29	9									
01	2232	N	1367	-0-	-865	-0-	893	1	471	3	Y	3					80
							3	9									
02	2408	X	1259	-0-	-1149	-0-	322	1	935	3	Y	2	6	1			76
							2	9									
03	4123	X	922	-0-	-3201	-0-	364	1	556	3	Y	2	1	1			77
							2	9									

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					366
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					366
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	139	1			244
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	182	1			134
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

10	2635	N	1023	-0-	-1612	-0-	634	1	295	3	Y	85	75	1			16
							94	9									
11	3000	N	6813	-0-	3813	3813	4057	1	2659	3	Y	88	83	1			21
							97	9									
12	3100	N	136	-0-	-2964	849	45	1	19	3	Y	65	70	1			16
							72	9									
01	1811	N	962	-0-	-849	-0-	594	1	313	3	Y	50	58	1			8
							55	9									
02	2380	X	1034	-0-	-1346	-0-	247	1	717	3	Y	64	66	1			6
							70	9									
03	7037	X	878	-0-	-6159	-0-	323	1	493	3	Y	56	47	1			15
							62	9									

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11504 - 11720

10	4619	X	3965	-0-	-654	-0-	2542	1	1184	3	Y	217	183	1			125
							239	9									
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	3429	1	2247	3	Y	295	350	1			70
							325	9									
12	4619	X	2244	-0-	-2375	-0-	1549	1	670	3	Y	23					93
							25	9									
01	4309	X	1978	-0-	-2331	-0-	1271	1	670	3	Y	34	10	1			117
							37	9									
02	4424	X	2439	-0-	-1985	-0-	933	1	1463	3	Y	39	16	1			140
							43	9									
03	6200	X	2346	-0-	-3854	-0-	1165	1	1148	3	Y	30	12	1			158
							33	9									

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	698	1	325	3	Y	88	84	1			142
							97	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	112	184	1			70
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	29					99
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	35	1	19	3	Y	1	7	1			93
							1	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	293	1	460	3	Y	112	118	1			87
							123	9									
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	323	1	318	3	Y	106	43	1			150
							117	9									

FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199227 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11610 - 11832

10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	125	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	72	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	32	-0-	-154	-0-	21	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	4792	1	2232	3	Y	8					253
							9	9									
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	135	183	1			205
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	5					210
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					210
02	1708	X	5	-0-	-1703	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					210
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					210

FRANKS (WEITING, UPPER) 32688 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2 L RRCID -> 038291 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11440 - 11506

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442
NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2682	R	2682	-0-	-0-	-0-	744	1	1026	2	N	829	701	1			228
							912	9									
11	2780	R	2780	-0-	-0-	-0-	720	1	1237	2	N	748	769	1	1	8	206
							823	9									
12	2684	R	2684	-0-	-0-	-0-	744	1	1207	2	N	666	719	1			153
							733	9									
01	3314	R	3314	-0-	-0-	-0-	736	1	1701	2	N	797	689	1			261
							877	9									
02	2604	#	2429	-0-	-175	-0-	671	1	980	2	N	707	761	1	1	8	206
							778	9									
03	2883	#	2602	-0-	-281	-0-	741	1	1046	2	N	741	645	1			302
							815	9									

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
03	14B2	EXT	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FRNKA (COCKFIELD 6400) 33076 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER ESTATE WELL #: RRCID -> 180014 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6436 - 6440

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2010

FRNKA (2000) 33076 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JOY RESOURCES, INC. 447952
MAHALITC, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 151546 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 2090 - 2094

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12

FROZEN POINT (MIOCENE 8500) 33115 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
EAST BAY TRACT 180 A WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30504 R	30504	-0-	-0-	-0-	270	1	30194	2	N	36					75
						40	9									
11	34580	34580	-0-	-0-	-0-	300	1	34237	2	N	39					114
						43	9									
12	35526	33099	-0-	-2427	-0-	310	1	32739	2	N	45					159
						50	9									
01	35526	28204	-0-	-7322	-0-	280	1	27905	2	N	17					176
						19	9									
02	32088	22286	-0-	-9802	-0-	280	1	21988	2	N	16					192
						18	9									
*03	32466	32466	-0-	-0-	-0-	280	1	32147	2	N	35	193	1			34
						39	9									

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 10/21/1994 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917

10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6866 - 6932

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	179	179 1	-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189369 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10996 - 11024

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	7378 X	7133	-0-	-245	-0-	7096	2	37	9	N	34					263
11	8640 X	6449	-0-	-2191	-0-	6425	2	24	9	N	22	189	1			96
12	8928 X	6495	-0-	-2433	-0-	6423	2	72	9	N	65					161
*01	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	687	1	6622	2	N	66					227
						73	9									
02	6552 X	4363	-0-	-2189	-0-	424	1	3922	2	N	15					242
						17	9									
03	DLQ G-10	7043	-0-	7043	7043	925	1	6032	2	N	78	190	1			130
						86	9									

F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

*04	T. A.	-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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4957	2	33	9	N	30					72
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4368	2	25	9	N	23					95
12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4443	2	39	9	N	35					130
*01	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	469	1	4522	2	N	25					155
						28	9									
*02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	386	1	3569	2	N	25					180
						28	9									
*03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	650	1	4235	2	N	32					212
						35	9									

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

10	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	8883	2	121	9	N	110					252
11	9570 X	8313	-0-	-1257	-0-	8169	2	144	9	N	131	179	1			204
12	9889 X	7864	-0-	-2025	-0-	7582	2	282	9	N	256	380	1			80
*01	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	885	1	8531	2	N	122					202
						134	9									
*02	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	813	1	7529	2	N	274	374	1			102
						301	9									
03	DLQ G-10	9185	-0-	9185	9185	1204	1	7851	2	N	118					220
						130	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 2H RRCID -> 233982 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.16300 - 19328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

10	2356 X	2201	-0-	-155	-0-	2191	2	10	9	N	9					114
11	2250 X	2168	-0-	-82	-0-	2134	2	34	9	N	31					145
12	2325 X	2232	-0-	-93	-0-	2158	2	74	9	N	67	187	1			25
01	2294 X	2267	-0-	-27	-0-	248	1	1975	2	N	40					65
						44	9									
02	2072 X	1982	-0-	-90	-0-	266	1	1699	2	N	15					80
						17	9									
*03	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	335	1	1892	2	N	28					108
						31	9									

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

10	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5874	2	52	9	N	47	189	1			63
11	6420 X	5552	-0-	-868	-0-	5289	2	263	9	N	239					302
12	6634 X	6024	-0-	-610	-0-	5937	2	87	9	N	79	194	1			187
01	6634 X	6175	-0-	-459	-0-	562	1	5420	2	N	175					362
						193	9									
02	5348 X	3438	-0-	-1910	-0-	330	1	3056	2	N	47	187	1			222
						52	9									
03	6014 X	4805	-0-	-1209	-0-	632	1	4118	2	N	50	182	1			90
						55	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496

10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	401	3	Y	52	63	1			51
						57	9									
11	630 N	462	-0-	-168	-0-	38	1	351	3	Y	66	38	1			79
						73	9									
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	600	3	Y	74	93	1			60
						81	9									
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	46	1	457	3	Y	45	38	1			67
						50	9									
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	34	1	352	3	Y	23	31	1			59
						25	9									
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					59

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 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
10	16244	X	15675	-0-	-569	-0-	1359	1	13857	3	Y	417	298	1			371
							459	9									
11	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	1637	1	15256	3	Y	431	424	1			378
							474	9									
12	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	1733	1	15817	3	Y	471	717	1			132
							518	9									
01	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	1482	1	14883	3	Y	467	407	1			192
							514	9									
02	15344	X	14885	-0-	-459	-0-	1271	1	13186	3	Y	389	395	1			186
							428	9									
03	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					186

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
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	361	1	3683	3	Y	72	39	1			47
							79	9									
11	4140	X	4091	-0-	-49	-0-	385	1	3592	3	Y	104	80	1			71
							114	9									
12	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	391	1	3570	3	Y	99	144	1			26
							109	9									
01	4278	X	3549	-0-	-729	-0-	314	1	3154	3	Y	74	68	1			32
							81	9									
02	3808	X	3250	-0-	-558	-0-	282	1	2922	3	Y	42	50	1			24
							46	9									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					24

FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	136	1	2031	3	Y	9					134
							10	9									
11	1590	X	1485	-0-	-105	-0-	127	1	1329	3	Y	26	50	1			110
							29	9									
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	259	1	3347	3	Y	36	55	1			91
							40	9									
01	2170	X	1483	-0-	-687	-0-	141	1	1311	3	Y	28					119
							31	9									
02	1960	X	551	-0-	-1409	-0-	37	1	497	3	Y	15					134
							17	9									
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					134

MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	8454	-0-	-474	-0-	752	1	7672	3	Y	27	17	1			19
							30	9									
11	6690	X	4703	-0-	-1987	-0-	454	1	4226	3	Y	21	22	1			18
							23	9									
12	7502	X	5183	-0-	-2319	-0-	510	1	4654	3	Y	17	31	1			4
							19	9									
01	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	1045	1	10495	3	Y	62	46	1			20
							68	9									
*02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	795	1	8245	3	Y	64	59	1			25
							70	9									
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					25

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	1051	-0-	-1832	-0-	83	1	849	3	Y	108	143	1			116
							119	9									
11	2790	X	966	-0-	-1824	-0-	87	1	815	3	Y	58	58	1			116
							64	9									
12	2015	X	902	-0-	-1113	-0-	84	1	765	3	Y	48	101	1			63
							53	9									
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	188	1	1888	3	Y	125	69	1			119
							138	9									
*02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	185	1	1925	3	Y	117	82	1			154
							129	9									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					154

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
10	5208	X	3593	-0-	-1615	-0-	221	1	3297	3	N	68					210
							75	9									
11	5040	X	3689	-0-	-1351	-0-	316	1	3309	3	N	58					268
							64	9									
12	4743	X	2850	-0-	-1893	-0-	199	1	2577	3	N	67	187	1			148
							74	9									
01	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	365	1	3402	3	N	72					220
							79	9									
02	3864	X	3448	-0-	-416	-0-	232	1	3157	3	N	54					274
							59	9									
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					274

IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	58	1	588	3	Y	131	172	1			144
							144	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	551	3	Y	129	89	1			184
							142	9									
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	58	1	529	3	Y	117	183	1			118
							129	9									
01	775	N	635	-0-	-140	-0-	46	1	466	3	Y	112	83	1			147
							123	9									
02	700	N	536	-0-	-164	-0-	40	1	412	3	Y	76	76	1			147
							84	9									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					147

FOSTER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	294	1	4372	3	Y	99					372
							109	9									
11	4590	X	4083	-0-	-507	-0-	350	1	3677	3	Y	51	137	1			286
							56	9									
12	4712	X	2749	-0-	-1963	-0-	194	1	2501	3	Y	49	131	1			204
							54	9									
01	4774	X	3889	-0-	-885	-0-	369	1	3431	3	Y	81					285
							89	9									
02	4312	X	3665	-0-	-647	-0-	245	1	3343	3	Y	70					355
							77	9									
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					355

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	3	N	-0-					114
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	N	-0-					114
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	384	3	N	156	191	1			79
							172	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	N	9					88
							10	9									
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	N	6					94
							7	9									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					94

GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	156	1	4780	3	N	92	189	1			204
							101	9									
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	151	1	4590	3	N	98					302
							108	9									
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	156	1	4534	3	N	106	184	1			224
							117	9									
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	156	1	4723	3	N	100	172	1			152
							110	9									
*02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3853	3	79	9	N	72					224
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					224

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	155	1	3817	3	N	39					185
							43	9									
11	4380	X	3929	-0-	-451	-0-	150	1	3714	3	N	59					244
							65	9									
12	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	155	1	4026	3	N	54	189	1			109
							59	9									
01	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	155	1	3814	3	N	59					168
							65	9									
02	3724	X	3424	-0-	-300	-0-	3383	3	41	9	N	37					205
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					205

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
10	4836	X	4119	-0-	-717	-0-	365	1	3724	3	Y	27	21	1			29
							30	9									
11	5100	X	3399	-0-	-1701	-0-	327	1	3047	3	Y	23	27	1			25
							25	9									
12	5270	X	4199	-0-	-1071	-0-	412	1	3759	3	Y	25	41	1			9
							28	9									
01	5270	X	2138	-0-	-3132	-0-	191	1	1916	3	Y	28	24	1			13
							31	9									
02	4060	X	3930	-0-	-130	-0-	341	1	3533	3	Y	51	42	1			22
							56	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					22

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	6820	-0-	-713	-0-	1118	1	5595	2	N	97	128	1			143
							107	9									
11	7290	X	6797	-0-	-493	-0-	1198	1	5466	2	N	121	155	1			109
							133	9									
12	7347	X	6764	-0-	-583	-0-	1199	1	5495	2	N	64					173
							70	9									
01	7223	X	6163	-0-	-1060	-0-	1219	1	4905	2	N	35					208
							39	9									
02	6524	X	2198	-0-	-4326	-0-	432	1	1738	2	N	25	143	1			90
							28	9									
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					90

FULSHEAR, S. (WILCOX 14200) 33290 538 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON RANCH, FULSHEAR WELL #: 1 RRCID -> 162018 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230

10	2356	#	1674	-0-	-682	-0-	1674	2			N	-0-					30
11	2550	#	2059	-0-	-491	-0-	2059	2			N	-0-					30
12	2635	#	2071	-0-	-564	-0-	2071	2			N	-0-					30
01	2635	#	1819	-0-	-816	-0-	1819	2			N	-0-					30
02	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					30
03	2139	#	1895	-0-	-244	-0-	1895	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSF-LANDFILL GAS 33558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GSF ENERGY, L.L.C. 337085
MCCARTY ROAD LANDFILL WELL #: 1 RRCID -> 118285 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
10	23992	23992	-0-	-0-	-0-	4150	2	647	3	N	17450	17866	1			1132
						19195	9									
11	23369	23369	-0-	-0-	-0-	4135	2	901	3	N	16666	17322	1			476
						18333	9									
12	30766	30766	-0-	-0-	-0-	7561	2	1645	3	N	19600	18591	1			1485
						21560	9									
01	31246	31246	-0-	-0-	-0-	7587	2	1780	3	N	19890	20651	1			724
						21879	9									
*02	32199	32199	-0-	-0-	-0-	8953	2	1352	3	N	19904	19903	1			725
						21894	9									
*03	31557	31557	-0-	-0-	-0-	6952	2	2430	3	N	20159	19947	1			937
						22175	9									

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468

10	35216	2529	-0-	-32687	-0-	2529	2			Y	-0-					166
11	31500 #	1630	-0-	-29870	-0-	1630	2			Y	-0-	29	0			137
12	2883 #	759	-0-	-2124	-0-	759	2			Y	-0-					137
01	2542 #	1701	-0-	-841	-0-	1701	2			Y	-0-					137
02	2296 #	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					137
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884

10	36115	23999	-0-	-12116	-0-	23844	2	155	9	Y	141	122	0			67
11	35080	35080	-0-	-0-	-0-	1	1	35075	2	Y	4	70	0			1
						4	9									
12	33573 #	15480	-0-	-18093	-0-	15480	2			Y	-0-					1
01	34937 R	34937	-0-	-0-	-0-	34686	2	251	9	Y	228	133	0			96
02	32620	27743	-0-	-4877	-0-	27621	2	122	9	Y	111	93	0			114
03	36239 #	34594	-0-	-1645	-0-	34473	2	121	9	Y	110	141	0			83

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932

10	18566	18566	-0-	-0-	-0-	1	1	18546	2	Y	17	15	0			91
						19	9									
11	15479	15479	-0-	-0-	-0-	1	1	15477	2	Y	1	37	0			55
						1	9									
12	6831 R	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					55
01	15400	15400	-0-	-0-	-0-	15305	2	95	9	Y	86	50	0			91
02	15289	9998	-0-	-5291	-0-	9987	2	11	9	Y	10	8	0			93
*03	43169	43169	-0-	-0-	-0-	43110	2	59	9	Y	54	69	0			78

GALVESTON 310-L (MIOCENE) 33841 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S. T. 310-L N/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 229086 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7856 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92211	92211	-0-	-0-	-0-	90	1	92121	2	Y	-0-					107
11	87030	95616	-0-	8586	8586	90	1	95524	2	Y	2	41	0			68
						2	9									
12	89931	46618	-0-	-43313	-0-	30	1	46588	2	Y	-0-					68
01	99469	99469	-0-	-0-	-0-	37	1	98920	2	Y	465					533
						512	9									
02	135598	135598	-0-	-0-	-0-	84	1	135514	2	Y	-0-					533
*03	155749	155749	-0-	-0-	-0-	93	1	155656	2	Y	-0-	75	6			458

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

10	27001	12688	-0-	-14313	-0-	310	1	11125	2	N	1139	773	1			451
						1253	9									
11	26130	11345	-0-	-14785	-0-	300	1	10253	2	N	720	780	1			391
						792	9									
12	13020 #	11411	-0-	-1609	-0-	300	1	10253	2	N	780	782	1			389
						858	9									
01	13020 #	10178	-0-	-2842	-0-	273	1	9079	2	N	751	779	1			361
						826	9									
02	11760 #	8649	-0-	-3111	-0-	170	1	7794	2	N	623	582	1			402
						685	9									
*03	12679 #	10475	-0-	-2204	-0-	310	1	9262	2	N	821	775	1			448
						903	9									

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308

10 SI MULT	-0-	-0-	-0-	53	N	-0-	-0-
11 SI MULT	-0-	-0-	-0-	53	N	-0-	-0-
12 SI MULT	-0-	-0-	-0-	53	N	-0-	-0-
01 SI MULT	-0-	-0-	-0-	53	N	-0-	-0-
02 SI MULT	-0-	-0-	-0-	53	N	-0-	-0-
03 SI MULT	-0-	-0-	-0-	53	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 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	52	N	-0-	-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	52	N	-0-	-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	52	N	-0-	-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	52	N	-0-	-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	52	N	-0-	-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	52	N	-0-	-0-

GARWOOD (MIOCENE 2350) 34090 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170929 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332

10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	155	1	972	2	N	-0-					-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	2	N	-0-					-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	130	1	943	2	N	-0-					-0-
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	155	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	135	1	949	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	193	-0-	-892	-0-	150	1	43	2	N	-0-					-0-

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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
10	1581 #	1497	-0-	-84	-0-	199	1	1298	2	N	-0-					121
11	1590 #	1576	-0-	-14	-0-	211	1	1365	2	N	-0-					121
12	1643 #	1639	-0-	-4	-0-	215	1	1372	2	N	47					168
						52	9									
01	1643 #	1630	-0-	-13	-0-	227	1	1403	2	N	-0-					168
02	1484 #	1410	-0-	-74	-0-	187	1	1223	2	N	-0-					168
03	1643 #	1503	-0-	-140	-0-	180	1	1322	2	N	1	157	1			12
						1	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688 N	688	-0-	-0-	-0-	253	1	356	2	N	72	169	1			112
						79	9									
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	253	1	379	2	N	76					188
						84	9									
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	253	1	357	2	N	70	164	1			94
						77	9									
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	253	1	265	2	N	3					97
						3	9									
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	253	1	354	2	N	101					198
						111	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

GARWOOD, EAST (3900) 34091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 4 WELL #: 1 RRCID -> 190587 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3943 - 3945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD, NORTH (2100) 34092 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BASS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 205217 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 2479 PERF. 2084 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 X	800	-0-	-6	-0-	93	1	707	2	N	-0-					-0-
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	90	1	741	2	N	-0-					-0-
12	837 X	580	-0-	-257	-0-	93	1	487	2	N	-0-					-0-
01	837 X	552	-0-	-285	-0-	92	1	460	2	N	-0-					-0-
02	784 X	447	-0-	-337	-0-	84	1	363	2	N	-0-					-0-
03	868 X	489	-0-	-379	-0-	93	1	396	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400) 34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
STAFF WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 2 RRCID -> 229903 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334

10	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	145	1	1144	2	N	-0-			-0-
11	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	122	1	1258	2	N	-0-			-0-
12	1023 #	802	-0-	-221	-0-	95	1	707	2	N	-0-			-0-
01	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	132	1	1179	2	N	-0-			-0-
02	1680 #	781	-0-	-899	-0-	98	1	683	2	N	-0-			-0-
03	1426 #	1060	-0-	-366	-0-	119	1	941	2	N	-0-			-0-

ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
REP PINTAIL FLATS WELL #: 1 RRCID -> 212236 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 16205 PERF.15135 - 15145

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) 34097 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
KALLINA WELL #: 4601 RRCID -> 234171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARWOOD, W. (MCVAY) 34098 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER-DAVIES GU WELL #: 1 RRCID -> 193495 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10653 - 10676

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

GEBHART (6640 SAND) 34302 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GALE ENTERPRISES, INC. 293076
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 115396 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6639 - 6643

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. 020596
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11061 - 11223

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140

10	11377 #	8563	-0-	-2814	-0-	8344	2	219	9	N	199	176	1			137
11	11010 #	8340	-0-	-2670	-0-	8233	2	107	9	N	97	189	1			45
12	11377 #	9326	-0-	-2051	-0-	9254	2	72	9	N	65					110
01	9114 #	7687	-0-	-1427	-0-	7571	2	116	9	N	105	182	1			33
02	7840 #	6359	-0-	-1481	-0-	6308	2	51	9	N	46					79
03	9331 #	8064	-0-	-1267	-0-	7896	2	168	9	N	153	185	1			47

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

10	33697 #	16380	-0-	-17317	-0-	16011	2	369	9	N	335	190	1			306
11	22230 #	14839	-0-	-7391	-0-	14560	2	279	9	N	254	368	1			192
12	22971 #	14186	-0-	-8785	-0-	13934	2	252	9	N	229	190	1			231
01	18476 #	12701	-0-	-5775	-0-	12357	2	344	9	N	313	377	1			167
02	14784 #	10214	-0-	-4570	-0-	9970	2	244	9	N	222	192	1			197
03	16368 #	10614	-0-	-5754	-0-	10453	2	161	9	N	146	189	1			154

APACHE CORPORATION 027200
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

*04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	3	1			2
*05	31 #	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					2
*06	30 #	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					2
*07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					2
*08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
*10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					2
*11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					2
*12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	34	1	40	2	N	-0-					2
*01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
*02	28 #	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	2	N	-0-					2
03	62 #	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	2	N	-0-					2

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

10	2480 #	1147	-0-	-1333	-0-	1128	2	19	9	N	17					192
11	2400 #	1731	-0-	-669	-0-	1676	2	55	9	N	50	169	1			73
12	1953 #	1382	-0-	-571	-0-	1361	2	21	9	N	19					92
01	1983 R	1983	-0-	-0-	-0-	1950	2	33	9	N	30					122
02	1652 #	843	-0-	-809	-0-	823	2	20	9	N	18					140
03	1798 #	1500	-0-	-298	-0-	1474	2	26	9	N	24					164

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10974 #	10372	-0-	-602	-0-	10276	2	96	9	N	87	178	1			58
11	10620 #	4430	-0-	-6190	-0-	4387	2	43	9	N	39					97
12	9796 #	9365	-0-	-431	-0-	9275	2	90	9	N	82					179
01	10416 R	10416	-0-	-0-	-0-	10314	2	102	9	N	93	180	1			92
02	9380 #	4583	-0-	-4797	-0-	4514	2	69	9	N	63					155
03	10385 #	5703	-0-	-4682	-0-	5651	2	52	9	N	47					202

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

10	20801 #	15884	-0-	-4917	-0-	15724	2	160	9	N	145	184	1			175
11	19860 #	15404	-0-	-4456	-0-	15259	2	145	9	N	132	187	1			120
12	18724 #	15199	-0-	-3525	-0-	15023	2	176	9	N	160	183	1			97
01	17763 #	14828	-0-	-2935	-0-	14677	2	151	9	N	137					234
02	16044 #	12642	-0-	-3402	-0-	12498	2	144	9	N	131	181	1			184
03	15903 #	9175	-0-	-6728	-0-	9075	2	100	9	N	91	184	1			91

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

10	961 #	960	-0-	-1	-0-	938	2	22	9	N	20					180
11	930 #	818	-0-	-112	-0-	810	2	8	9	N	7					187
12	961 #	854	-0-	-107	-0-	845	2	9	9	N	8					195
01	961 #	775	-0-	-186	-0-	753	2	22	9	N	20					215
02	868 #	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					215
03	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					215

CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

10	2418 #	1929	-0-	-489	-0-	1885	2	44	9	N	40					95
11	2340 #	1859	-0-	-481	-0-	1814	2	45	9	N	41					136
12	2356 #	1796	-0-	-560	-0-	1753	2	43	9	N	39					175
01	1953 #	1547	-0-	-406	-0-	1503	2	44	9	N	40					215
02	1764 #	1354	-0-	-410	-0-	1304	2	50	9	N	45	194	1			66
03	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					66

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

10	1860 #	1818	-0-	-42	-0-	360	1	1394	2	N	58					201
						64	9									
11	1851 R	1851	-0-	-0-	-0-	360	1	1412	2	N	72	187	1			86
						79	9									
12	1860 #	1728	-0-	-132	-0-	372	1	1295	2	N	55					141
						61	9									
01	1860 #	1812	-0-	-48	-0-	372	1	1353	2	N	79					220
						87	9									
02	1736 #	1635	-0-	-101	-0-	360	1	1207	2	N	62	193	1			89
						68	9									
03	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					89

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

10	64270 R	64270	-0-	-0-	-0-	63853	2	417	9	N	379	179	1			376
11	55181 R	55181	-0-	-0-	-0-	54845	2	336	9	N	305	371	1			310
12	57629 #	45400	-0-	-12229	-0-	45122	2	278	9	N	253	373	1			190
01	64263 #	50420	-0-	-13843	-0-	49963	2	457	9	N	415	183	1			422
02	58044 #	39557	-0-	-18487	-0-	39258	2	299	9	N	272	362	1			332
03	64263 #	NO RPT	-0-	-64263	-0-					N	NO RPT					332

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
R&R RESOURCES CORPORATION 687351
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 #	128	-0-	-337	-0-	128	3			N	-0-					150
11	450 #	95	-0-	-355	-0-	95	3			N	-0-					150
12	465 #	111	-0-	-354	-0-	111	3			N	-0-					150
01	465 #	137	-0-	-328	-0-	137	3			N	-0-					150
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					150
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					150

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					157
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					157
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					157
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	242	3	106	9	N	96					253
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	95	3	33	9	N	30	176	1			107
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					107

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					72
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	2	17	9	N	15					87
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	2	35	9	N	32					119
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	86	2	33	9	N	30					149
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	120	2	19	9	N	17					166
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					167

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
AMERICAN DELTA CORPORATION 018015
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3661	2	11	9	N	10					151
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3009	2	15	9	N	14					165
12	3007 X	2066	-0-	-941	-0-	2059	2	7	9	N	6					171
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3320	2	14	9	N	13	1	1			183
02	2800 X	2566	-0-	-234	-0-	2558	2	8	9	N	7					190
*03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3266	2	7	9	N	6					196

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HACKEBEIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103275 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12115 - 12202

10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					133
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					133
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					133
*01	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-	133	1			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	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
10	3100	N	2409	-0-	-691	9397	2379	3	30	9	N	27					189
11	3000	N	2590	-0-	-410	8987	2546	3	44	9	N	40	185	1			44
12	3100	N	2422	-0-	-678	8309	2385	3	37	9	N	34					78
*01	3100	N	2009	-0-	-1091	7218	1968	3	41	9	N	37					115
02	2800	N	2217	-0-	-583	6635	2176	3	41	9	N	37					152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6635					N	NO RPT					152

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	2	9	N	2					136
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	912	3	12	9	N	11					147
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	3	15	9	N	14					161
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1005	3	14	9	N	13					174
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	896	3	15	9	N	14					188
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

10	2077	N	1842	-0-	-235	-0-	1807	2	35	9	N	32					102
11	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	1690	2	35	9	N	32					134
12	1922	N	1035	-0-	-887	-0-	1029	2	6	9	N	5					139
01	1829	N	763	-0-	-1066	-0-	763	2			N	-0-					139
02	1624	N	495	-0-	-1129	-0-	495	2			N	-0-					139
03	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-					139

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

10	1240	N	638	-0-	-602	-0-	631	2	7	9	N	6					199
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	2	10	9	N	9					208
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	N	12					220
01	3100	N	4035	-0-	935	935	3963	2	72	9	N	65					285
02	2800	N	3590	-0-	790	1725	3551	2	39	9	N	35					320
*03	3100	N	2641	-0-	-459	1266	2616	2	25	9	N	23					343

SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					52
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					52
12	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					52
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					52
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					52
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					52

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935

10	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	3288	2	63	9	N	57					129
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3298	2	64	9	N	58					187
12	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	3378	2	73	9	N	66	185	1			68
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3427	2	70	9	N	64					132
02	3136	X	2816	-0-	-320	-0-	2744	2	72	9	N	65					197
03	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	3032	2	67	9	N	61	184	1			74

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

10	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	3602	2	64	9	N	58					201
11	3630	X	3498	-0-	-132	-0-	3426	2	72	9	N	65	186	1			80
12	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3528	2	54	9	N	49					129
01	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3293	2	67	9	N	61					190
02	3332	X	3103	-0-	-229	-0-	3034	2	69	9	N	63	174	1			79
03	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	3500	2	55	9	N	50					129

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200

10	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	2756	2	57	9	N	52					132
11	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	2683	2	55	9	N	50					182
12	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	2660	2	36	9	N	33	186	1			29
01	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2781	2	54	9	N	49					78
02	2548	X	2487	-0-	-61	-0-	2395	2	92	9	N	84					162
03	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	2696	2	58	9	N	53					215

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

10	2046	N	1607	-0-	-439	-0-	1541	2	66	9	N	60					194
11	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	1661	2	59	9	N	54					248
12	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	1957	2	63	9	N	57	192	1			113
01	1612	N	896	-0-	-716	-0-	845	2	51	9	N	46					159
02	1596	N	1138	-0-	-458	-0-	1088	2	50	9	N	45					204
03	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1813	2	70	9	N	64					268

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

10	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	3204	2	57	9	N	52					122
11	3330	X	3079	-0-	-251	-0-	3018	2	61	9	N	55					177
12	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	3092	2	67	9	N	61	188	1			50
01	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	3099	2	63	9	N	57					107
02	3024	X	2869	-0-	-155	-0-	2808	2	61	9	N	55					162
03	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3086	2	74	9	N	67	181	1			48

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					208
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					208
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					208
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					208
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					208
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					208

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

10	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	4234	2	80	9	N	73	189	1			68
11	4350	X	4124	-0-	-226	-0-	4043	2	81	9	N	74					142
12	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	4110	2	84	9	N	76					218
01	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	4099	2	97	9	N	88	189	1			117
02	3948	X	3897	-0-	-51	-0-	3807	2	90	9	N	82					199
03	4309	X	4276	-0-	-33	-0-	4189	2	87	9	N	79	183	1			95

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

10	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	2972	2	46	9	N	42	184	1			68
11	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	2909	2	46	9	N	42					110
12	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	2979	2	57	9	N	52					162
01	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	2724	2	52	9	N	47					209
02	2772	X	1009	-0-	-1763	-0-	997	2	12	9	N	11					220
03	3069	X	1749	-0-	-1320	-0-	1724	2	25	9	N	23					243

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
DOTSON WELL #: 1 RRCID -> 104419 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754

10	899	N	852	-0-	-47	-0-	846	2	6	9	N	5					23
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	747	2	22	9	N	20					43
12	899	N	806	-0-	-93	-0-	791	2	15	9	N	14					57
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	847	2	20	9	N	18					75
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	756	2	18	9	N	16					91
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	759	2	15	9	N	14					105

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
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
10	4092 X	3967	-0-	-125	-0-	3906	2	61	9	N	55	187	1			35
11	3960 X	3805	-0-	-155	-0-	3737	2	68	9	N	62					97
12	4092 X	3903	-0-	-189	-0-	3831	2	72	9	N	65					162
01	4030 X	3840	-0-	-190	-0-	3757	2	83	9	N	75	194	1			43
02	3640 X	3469	-0-	-171	-0-	3412	2	57	9	N	52					95
03	3813 X	2973	-0-	-840	-0-	2908	2	65	9	N	59					154

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

10	3720 X	3488	-0-	-232	-0-	3425	2	63	9	N	57					179
11	3600 X	3338	-0-	-262	-0-	3279	2	59	9	N	54	180	1			53
12	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	3361	2	62	9	N	56					109
01	3596 X	3320	-0-	-276	-0-	3280	2	40	9	N	36					145
02	3192 X	3089	-0-	-103	-0-	3036	2	53	9	N	48					193
03	3472 X	2731	-0-	-741	-0-	2679	2	52	9	N	47	178	1			62

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

10	3348 X	3284	-0-	-64	-0-	3219	2	65	9	N	59					196
11	3240 X	3165	-0-	-75	-0-	3099	2	66	9	N	60	183	1			73
12	3348 X	2308	-0-	-1040	-0-	2260	2	48	9	N	44					117
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3375	2	75	9	N	68					185
02	2996 X	2977	-0-	-19	-0-	2916	2	61	9	N	55	192	1			48
03	3286 X	2466	-0-	-820	-0-	2415	2	51	9	N	46					94

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

10	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7229	2	101	9	N	92					217
11	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6830	2	106	9	N	96	191	1			122
12	6448 X	5452	-0-	-996	-0-	5383	2	69	9	N	63					185
01	7316 X	167	-0-	-7149	-0-	167	2			N	-0-					185
02	6608 X	4488	-0-	-2120	-0-	4412	2	76	9	N	69	182	1			72
*03	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7580	2	108	9	N	98					170

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

10	2263 #	2058	-0-	-205	-0-	2000	2	58	9	N	53	111	1			143
11	2190 #	1979	-0-	-211	-0-	1925	2	54	9	N	49					192
12	2108 #	1986	-0-	-122	-0-	1929	2	57	9	N	52					244
01	2108 #	1952	-0-	-156	-0-	1893	2	59	9	N	54	198	1			100
02	1904 #	1660	-0-	-244	-0-	1612	2	48	9	N	44					144
03	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					144

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLE FORD HUNTER RESOURCES,INC. 238337
HAMMERHEAD WELL #: 1 RRCID -> 226616 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 X	3047	-0-	-53	-0-	910	1	1859	2	Y	31	15	1			19
						244	6	34	9							
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	1123	1	2220	2	Y	27	34	1			12
						302	6	30	9							
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	1375	1	2092	2	Y	34	20	1			26
						319	6	37	9							
01	3131 X	1157	-0-	-1974	-0-	480	1	552	2	Y	26	46	1			6
						96	6	29	9							
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					6
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					6

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	1498	1	3057	2	Y	50	25	1			29
						401	6	55	9							
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1546	1	3056	2	Y	37	51	1			15
						416	6	41	9							
12	5146 X	4260	-0-	-886	-0-	1531	1	2331	2	Y	38	25	1			28
						356	6	42	9							
01	5146 X	1286	-0-	-3860	-0-	534	1	614	2	Y	29	54	1			3
						106	6	32	9							
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					3
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					3

TEINERT-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270 X	3164	-0-	-2106	-0-	946	1	1930	2	Y	32	15	1			21
						253	6	35	9							
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	1130	1	2234	2	Y	27	35	1			13
						304	6	30	9							
12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	1064	1	1618	2	Y	27	17	1			23
						247	6	30	9							
01	3162 X	748	-0-	-2414	-0-	310	1	357	2	Y	17	34	1			6
						62	6	19	9							
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					6
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					6

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3721	-0-	-340	-0-	1111	1	2271	2	Y	37	19	1			23
							298	6	41	9							
11	4020	X	3181	-0-	-839	-0-	972	1	1922	2	Y	23	35	1			11
							262	6	25	9							
12	4185	X	3333	-0-	-852	-0-	1199	1	1823	2	Y	30	19	1			22
							278	6	33	9							
01	4185	X	1212	-0-	-2973	-0-	503	1	579	2	Y	27	46	1			3
							100	6	30	9							
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					3
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					3

SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	1058	1	2160	2	Y	35	18	1			20
							283	6	39	9							
11	3900	X	3079	-0-	-821	-0-	941	1	1860	2	Y	23	34	1			9
							253	6	25	9							
12	4030	X	3139	-0-	-891	-0-	1129	1	1717	2	Y	28	18	1			19
							262	6	31	9							
01	4030	X	1358	-0-	-2672	-0-	564	1	648	2	Y	31	47	1			3
							112	6	34	9							
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					3
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	1058	1	2161	2	Y	36	18	1			21
							284	6	40	9							
11	3540	X	3360	-0-	-180	-0-	1027	1	2029	2	Y	25	35	1			11
							276	6	28	9							
12	3658	X	2689	-0-	-969	-0-	967	1	1471	2	Y	24	16	1			19
							225	6	26	9							
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	1248	1	2550	2	Y	42	21	1			25
							335	6	46	9							
11	4200	X	3716	-0-	-484	-0-	1136	1	2245	2	Y	27	40	1			12
							305	6	30	9							
12	4340	X	3812	-0-	-528	-0-	1371	1	2086	2	Y	34	21	1			25
							318	6	37	9							
01	4340	X	1863	-0-	-2477	-0-	773	1	890	2	Y	42	62	1			5
							154	6	46	9							
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					5
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					5

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 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
10	11439	X	11088	-0-	-351	-0-	3312	1	6766	2	Y	111	56	1			68
							888	6	122	9							
11	11700	X	10248	-0-	-1452	-0-	3132	1	6190	2	Y	76	108	1			36
							842	6	84	9							
12	12307	X	9423	-0-	-2884	-0-	3388	1	5156	2	Y	84	54	1			66
							787	6	92	9							
01	12307	X	3685	-0-	-8622	-0-	1529	1	1759	2	Y	84	135	1			15
							305	6	92	9							
02	11116	X	NO RPT	-0-	-11116	-0-					Y	NO RPT					15
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					15

GIDDINGS (WILCOX) 34733 628 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
META UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121470 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 4013 - 4017

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

10	16275		4211	-0-	-12064	-0-	4211	2			N	-0-					104
11	2557	R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					104
12	9796	#	2552	-0-	-7244	-0-	2552	2			N	-0-					104
01	9796	#	1181	-0-	-8615	-0-	1181	2			N	-0-					104
02	6692	#	2575	-0-	-4117	-0-	2575	2			N	-0-					104
*03	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					104

GIDDINGS (WILCOX 7300) 34733 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROYAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 258191 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7276 - 7284

10	14322		7214	-0-	-7108	-0-	6862	2	352	9	N	320	180	1	51	8	204
11	12990	#	5542	-0-	-7448	-0-	4978	2	564	9	N	513	656	1			61
12	13423	#	4832	-0-	-8591	-0-	4126	2	706	9	N	642	389	1	31	8	283
01	12338	#	3977	-0-	-8361	-0-	3189	2	788	9	N	716	720	1	31	8	248
02	8820	#	3491	-0-	-5329	-0-	2699	2	792	9	N	720	731	1	24	8	213
*03	4468		4468	-0-	-0-	-0-	3347	2	1121	9	N	1019	905	1	26	8	301

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

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					135
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	80	2	42	9	N	38	145	1			28
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	112	N	71	-0-	-41	-0-	67	2	4	9	N	4					32
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					32

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD) //CONT.// 34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 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
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	17	2	9	9	N	8					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	38	1			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	N	1					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

MYERS CATTLE WELL #: E 1 RRCID -> 249148 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 12971 PERF.14908 - 15227

10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
AEON OPERATING, INC. 000834
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996
NEWMAN, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

10	713	N	692	-0-	-21	-0-	677	2	15	9	N	14					84
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	587	2	17	9	N	15					99
12	713	N	580	-0-	-133	-0-	560	2	20	9	N	18					117
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	518	2	13	9	N	12					129
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	556	2	23	9	N	21	91	1			59
03	589	N	327	-0-	-262	-0-	321	2	6	9	N	5					64

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484
LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKG OPERATING COMPANY 009566
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

10	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	157	1	5107	2	N	-0-					-0-
11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	152	1	4987	2	N	-0-					-0-
12	5425 X	5144	-0-	-281	-0-	161	1	4983	2	N	-0-					-0-
01	5425 X	4756	-0-	-669	-0-	136	1	4619	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	4900 X	4319	-0-	-581	-0-	99	1	4220	2	N	-0-					-0-
*03	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	140	1	5630	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

ALL AM, INC. 013230
SCHINDLER-NOVOSAD WELL #: 1 RRCID -> 103812 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10720 - 10900

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1630	2	45	9	N	41					87
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1573	2	53	9	N	48					135
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1438	2	34	9	N	31					166
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1667	2	112	9	N	102	193	1			75
02	1512 N	1383	-0-	-129	-0-	1383	2			N	-0-					75
*03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1528	2	42	9	N	38	1	8			112

ANCHOR OPERATING CO. 020596
BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 112110 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596
G&W UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 112564 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 12036 PERF.11262 - 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYCO WELL #: 1 RRCID -> 119251 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11925

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS WELL #: 1 RRCID -> 119938 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORENSON WELL #: 1 RRCID -> 120758 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594

10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					105
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					105
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					105
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					5
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					5
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					5
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					5
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					5
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					5

RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

10	992 N	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-					133
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-					133
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	3	8	9	N	7					140
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	3	9	9	N	8					148
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	958	3	55	9	N	50	187	1			11
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	955	3	72	9	N	65					76

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

10	527 N	501	-0-	-26	-0-	482	2	19	9	N	17					119
11	810 N	260	-0-	-550	-0-	246	2	14	9	N	13					132
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	896	2	39	9	N	35					167
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	876	2	55	9	N	50	187	1			30
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	407	2	22	9	N	20					50
03	930 N	154	-0-	-776	-0-	143	2	11	9	N	10					60

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	819	2	12	9	N	11					63
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	892	2	17	9	N	15					78
12	930 N	654	-0-	-276	-0-	647	2	7	9	N	6					84
01	837 N	678	-0-	-159	-0-	642	2	36	9	N	33					117
02	840 N	548	-0-	-292	-0-	548	2			N	-0-					117
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	703	2	34	9	N	31					148

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATINUM OPERATING, INC. 036059
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	752	-0-	-85	-0-	719	3	33	9	N	30	1	8			188
11	750	N	552	-0-	-198	-0-	515	3	37	9	N	34					222
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	559	3	39	9	N	35					257
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	633	3	48	9	N	44	2	8			299
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	525	3	220	9	N	200	181	1			318
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					318

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15004	X	14159	-0-	-845	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13648	-0-	-872	-0-	13647	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15004	X	12872	-0-	-2132	-0-	12871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14322	X	12509	-0-	-1813	-0-	12508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12908	X	11989	-0-	-919	-0-	11988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 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
10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
12	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	3758	-0-	-1791	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4376	-0-	-720	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	12865	X	10555	-0-	-2310	-0-	88	1	10467	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	9563	-0-	-2347	-0-	84	1	9478	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	11687	X	10040	-0-	-1647	-0-	10039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11284	X	9562	-0-	-1722	-0-	9561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9744	X	8455	-0-	-1289	-0-	8454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11408	X	8691	-0-	-2717	-0-	128	1	8563	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9853	-0-	-887	-0-	1383	1	8469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10602	X	9582	-0-	-1020	-0-	1124	1	8457	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	1507	1	9465	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1529	1	8260	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059
WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	8886	-0-	-3080	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	8886	-0-	-2694	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	7424	-0-	-4542	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8159	-0-	-2846	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	6972	-0-	-2100	-0-	6970	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

BHEC CORPORATION 040794
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642

10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					33
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					33
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					33
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					33
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					33
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					33

BASS PETROLEUM, INC 054836
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840

10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					50
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					50
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					50
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					50
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					50
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					50

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1448	3	28	9	N	25	177	1			55
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	3	24	9	N	22					77
12	1922	N	1249	-0-	-673	-0-	1224	3	25	9	N	23					100
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1633	3	40	9	N	36					136
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1269	3	37	9	N	34					170
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1280	3	31	9	N	28					198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	5461	-0-	-1266	-0-	5350	3	111	9	N	101					180
11	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	6858	3	220	9	N	200	193	1	1	8	186
12	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	6293	3	185	9	N	168	192	1	1	8	161
01	6603	X	6015	-0-	-588	-0-	5850	3	165	9	N	150	192	1	1	8	118
02	6468	X	5592	-0-	-876	-0-	5450	3	142	9	N	129	194	1	1	8	52
03	7192	X	5603	-0-	-1589	-0-	5470	3	133	9	N	121	1	8			172

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					73
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					73
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					73
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					73
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					73
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	3			N	-0-					73

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	N	5					100
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1169	2	10	9	N	9					109
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					109
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					109
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					109
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					109

CHEYENNE WELL #: 1HC RRCID -> 161255 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF. 9720 - 12046

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					93

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366

10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					157
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					157
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					157
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					157
02	784	N	542	-0-	-242	-0-	542	2			N	-0-					157
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FICK-GIESENSCHLAG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214803 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8588 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGO, INC. 122891
KNESEK, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 141179 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 9726 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	967	2	63	9	N	57				1	8		109
11	1050	N	894	-0-	-156	-0-	849	2	45	9	N	41							150
12	1085	N	947	-0-	-138	-0-	897	2	50	9	N	45							195
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	896	2	66	9	N	60	183	1		1	8		71
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	809	2	47	9	N	43							114
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	903	2	42	9	N	38							152

ORSAK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

10	9610	X	9155	-0-	-455	-0-	8880	2	275	9	N	250	379	1		1	8		109
11	9330	X	8367	-0-	-963	-0-	8089	2	278	9	N	253	190	1					172
12	9641	X	8775	-0-	-866	-0-	8513	2	262	9	N	238	183	1					227
01	9641	X	9389	-0-	-252	-0-	9084	2	305	9	N	277	361	1		1	8		142
02	8512	X	8299	-0-	-213	-0-	8044	2	255	9	N	232	196	1					178
*03	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9025	2	293	9	N	266	185	1					259

CANIK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

10	5704	X	4657	-0-	-1047	-0-	4642	2	15	9	N	14	181	1					136
11	5520	X	4340	-0-	-1180	-0-	4330	2	10	9	N	9							145
12	5549	X	2904	-0-	-2645	-0-	2891	2	13	9	N	12							157
01	5425	X	1977	-0-	-3448	-0-	1966	2	11	9	N	10							167
02	4592	X	1895	-0-	-2697	-0-	1886	2	9	9	N	8							175
03	4650	X	2031	-0-	-2619	-0-	2018	2	13	9	N	12							187

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	2794	-0-	2794	5650	2736	2	58	9	N	53	193	1			113
11	T. A.	2674	-0-	2674	8324	2617	2	57	9	N	52					165
12	11058 X	2734	-0-	-8324	-0-	2670	2	64	9	N	58					223
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2664	2	77	9	N	70	196	1			97
02	2660 X	2481	-0-	-179	-0-	2426	2	55	9	N	50					147
03	2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2719	2	61	9	N	55					202

KONVICKA WELL #: 1OL RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

10	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	1332	2	8	9	N	7					232
11	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1354	2	11	9	N	10					242
12	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1374	2	2	9	N	2	174	1			70
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					70
02	1288 N	1012	-0-	-276	-0-	1010	2	2	9	N	2					72
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1291	2	9	9	N	8					80

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

10	806 N	786	-0-	-20	-0-	778	2	8	9	N	7					65
11	750 N	705	-0-	-45	-0-	697	2	8	9	N	7					72
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	745	2	7	9	N	6					78
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	614	2	10	9	N	9					87
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	704	2	7	9	N	6					93
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	714	2	8	9	N	7					100

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2186	2	11	9	N	10					125
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2088	2	14	9	N	13					138
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2012	2	11	9	N	10					148
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2054	2	4	9	N	4					152
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					152
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHMELAR, EUGENE OIL & GAS 149526
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					114
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					114
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					114
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					114
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					114
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2920	2	28	9	N	25					326
11	2940	X	1455	-0-	-1485	-0-	1422	2	33	9	N	30	177	1			179
12	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	2981	2	51	9	N	46	1	8			224
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3054	2	70	9	N	64					288
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2620	2	69	9	N	63					351
03	3038	X	2058	-0-	-980	-0-	2025	2	33	9	N	30					381

HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	141	-0-	-107	-0-	5	1	136	2	N	-0-					120
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	5	1	190	2	N	-0-					120
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	N	-0-					120
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	N	2					122
							2	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-					122
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	5	1	210	2	N	-0-					122

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
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
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	120	1	208	2	N	-0-					46
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	N	-0-					46
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					46
01	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					46
02	168	N	8	-0-	-160	-0-	8	2			N	-0-					46
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					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
10	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	772	1	763	2	N	80					121
							88	9									
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1264	1	546	2	N	81					202
							89	9									
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1147	1	624	2	N	92	181	1			113
							101	9									
01	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1320	1	88	9	N	80					193
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1722	1	323	2	N	75	181	1			87
							83	9									
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1095	1	387	2	N	115					202
							127	9									

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
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	957	1	1667	2	N	18	188	1			43
							20	9									
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	71	1	2036	2	N	12					55
							13	9									
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	144	1	3369	2	N	31					86
							34	9									
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	83	1	2550	2	N	14					100
							15	9									
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	82	1	2696	2	N	26					126
							29	9									
*03	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1962	2	N	10					136
							11	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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
10	1705	X	682	-0-	-1023	-0-	46	1	553	2	N	75					187
							83	9									
11	1020	X	737	-0-	-283	-0-	53	1	655	2	N	26					213
							29	9									
12	992	X	744	-0-	-248	-0-	49	1	617	2	N	71	184	1			100
							78	9									
01	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	69	1	852	2	N	90					190
							99	9									
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	99	1	1293	2	N	97	183	1			104
							107	9									
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	65					169
							72	9									

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					38
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					38
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					38
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					38

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	2	N	37					117
							41	9									
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	127	1	1556	2	N	47					164
							52	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	82	1	1031	2	N	61	176	1			49
							67	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	109	1	1350	2	N	10					59
							11	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	148	1	1945	2	N	39					98
							43	9									
*03	3100	N	3104	-0-	4	4	211	1	2832	2	N	55					153
							61	9									

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895

10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	352	1	4179	2	N	19					154
							21	9									
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	242	1	2951	2	N	10					164
							11	9									
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	439	1	5473	2	N	10					174
							11	9									
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	390	1	4809	2	N	-0-					174
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	283	1	3711	2	N	10					184
							11	9									
03	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	189	1	2521	2	N	-0-					184

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
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	47	1	552	2	N	-0-			43
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	44	1	542	2	N	-0-			43
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	42	1	523	2	N	-0-			43
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	42	1	531	2	N	-0-			43
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	38	1	502	2	N	-0-			43
03	558 N	382	-0-	-176	-0-	27	1	355	2	N	-0-			43

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

10	1519 X	1303	-0-	-216	-0-	447	1	856	2	N	-0-			104
11	1410 X	1276	-0-	-134	-0-	42	1	1234	2	N	-0-			104
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1325	2	N	-0-			104
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	44	1	1385	2	N	-0-			104
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	N	-0-			104
*03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	2	N	15			119
						17	9							

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403

10	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-			27
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	593	2	N	-0-			27
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	156	1	391	2	N	-0-			27
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	23	1	639	2	N	-0-			27
02	560 N	519	-0-	-41	-0-	148	1	371	2	N	-0-			27
03	558 N	363	-0-	-195	-0-	104	1	259	2	N	-0-			27

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

10	558 N	536	-0-	-22	-0-	35	1	501	2	N	-0-			40
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	29	1	383	2	N	-0-			40
12	434 N	318	-0-	-116	-0-	20	1	298	2	N	-0-			40
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	30	1	463	2	N	-0-			40
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	N	-0-			40
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-			40

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
E P C OIL & GAS, INC. 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					119
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					119
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					119
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					119
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					119
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					202
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	N	10					101
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	N	13					114
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	N	13					127
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	986	2	22	9	N	20					147
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	752	2	14	9	N	13					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	220	1	4880	2	N	67					94
							74	9									
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	220	1	4639	2	N	65					159
							72	9									
12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	227	1	5029	2	N	75	183	1			51
							83	9									
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	227	1	4782	2	N	73					124
							80	9									
*02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	220	1	4265	2	N	62					186
							68	9									
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					186

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	2995	2	34	9	N	31	179	1			60
11	3360	X	3149	-0-	-211	-0-	2931	2	218	9	N	198	194	1			64
12	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	2901	2	231	9	N	210	193	1			81
01	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3138	2	260	9	N	236	196	1			121
02	3052	X	2760	-0-	-292	-0-	2565	2	195	9	N	177	196	1			102
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					102

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	220	1	1957	2	N	41					112
						45	9									
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	220	1	1889	2	N	41					153
						45	9									
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	227	1	1945	2	N	39					192
						43	9									
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	227	1	2023	2	N	58	184	1			66
						64	9									
*02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	220	1	1850	2	N	5					71
						6	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7092	2	66	9	N	60	183	1			64
11	7170 X	6362	-0-	-808	-0-	6295	2	67	9	N	61					125
12	7440 X	7082	-0-	-358	-0-	6987	2	95	9	N	86					211
01	7440 X	6787	-0-	-653	-0-	6700	2	87	9	N	79	198	1			92
02	6720 X	6062	-0-	-658	-0-	5986	2	76	9	N	69					161
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					161

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARRELL, 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096

10	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8409	2	188	9	N	171	176	1			49
11	8160 X	8020	-0-	-140	-0-	7870	2	150	9	N	136					185
12	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8498	2	178	9	N	162	187	1			160
01	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8657	2	184	9	N	167	197	1			130
*02	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8203	2	196	9	N	178	178	1			130
03	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					130

TYLER WELL #: 1 RRCID -> 103622 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8603 - 9198

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

10	3255 X	2788	-0-	-467	-0-	2740	2	48	9	N	44					214
11	2790 X	2647	-0-	-143	-0-	2597	2	50	9	N	45	178	1			81
12	2883 X	2445	-0-	-438	-0-	2398	2	47	9	N	43					124
01	2883 X	2533	-0-	-350	-0-	2479	2	54	9	N	49					173
02	2576 X	2242	-0-	-334	-0-	2192	2	50	9	N	45					218
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					218

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	220	1	2197	2	N	43					114
						47	9									
11	2940 N	2342	-0-	-598	-0-	220	1	2074	2	N	44					158
						48	9									
12	2542 N	2535	-0-	-7	-0-	227	1	2253	2	N	50					208
						55	9									
01	2449 N	2403	-0-	-46	-0-	227	1	2122	2	N	49	180	1			77
						54	9									
*02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	220	1	1964	2	N	43					120
						47	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

10	1736 N	1473	-0-	-263	-0-	1418	2	55	9	N	50	180	1			50
11	1620 N	1560	-0-	-60	-0-	1514	2	46	9	N	42					92
12	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	1496	2	45	9	N	41					133
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1537	2	40	9	N	36	118	1			51
*02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1846	2	48	9	N	44					95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3286 X	3251	-0-	-35	-0-	3187	2	64	9	N	58					113
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3145	2	58	9	N	53					166
12	3286 X	3257	-0-	-29	-0-	3190	2	67	9	N	61					227
01	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	3060	2	73	9	N	66	192	1			101
02	2996 X	2871	-0-	-125	-0-	2814	2	57	9	N	52					153
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					153

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652

10	4309 X	4210	-0-	-99	-0-	555	1	3598	2	N	52					227
						57	9									
11	4170 X	4041	-0-	-129	-0-	537	1	3486	2	N	16	186	1			57
						18	9									
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	555	1	3914	2	N	51					108
						56	9									
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	555	1	4142	2	N	57					165
						63	9									
*02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	501	1	3521	2	N	44					209
						48	9									
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					209

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

10	992 N	921	-0-	-71	-0-	919	2	2	9	N	2					73
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	N	2					75
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1					76
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1634	2	8	9	N	7					83
*02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1462	2	3	9	N	3					86
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2749	2	15	9	N	14					179
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2899	2	42	9	N	38	180	1			37
12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2682	2	50	9	N	45					82
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2788	2	52	9	N	47					129
*02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2415	2	42	9	N	38					167
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					167

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846

10	4154 X	3230	-0-	-924	-0-	3179	2	51	9	N	46					120
11	3420 X	3012	-0-	-408	-0-	2975	2	37	9	N	34					154
12	3472 X	3033	-0-	-439	-0-	2993	2	40	9	N	36					190
01	3286 X	3260	-0-	-26	-0-	3213	2	47	9	N	43	194	1			39
*02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3004	2	37	9	N	34					73
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					73

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943

10	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	555	1	1825	2	N	89	177	1		94
							98	9								
11	2520	N	2363	-0-	-157	-0-	558	1	1717	2	N	80				174
							88	9								
12	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	577	1	1665	2	N	71	194	1		51
							78	9								
01	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	577	1	1633	2	N	76				127
							84	9								
*02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	521	1	1614	2	N	93				220
							102	9								
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				220

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	806	2	21	9	N	19				205
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	2	12	9	N	11	186	1		30
*12	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-				30
*01	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-				30
02	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	2			N	-0-				30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 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
10	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	2059	2	122	9	N	111	180	1			133
11	2250	X	1720	-0-	-530	-0-	1613	2	107	9	N	97	194	1			36
12	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	1527	2	120	9	N	109					145
01	2449	X	1466	-0-	-983	-0-	1381	2	85	9	N	77					222
02	2212	X	1410	-0-	-802	-0-	1256	2	154	9	N	140	195	1			167
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					167

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1283	2	201	9	N	183	173	1			170
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	1170	2	202	9	N	184	189	1			165
12	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1257	2	216	9	N	196	191	1			170
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1363	2	228	9	N	207	194	1			183
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1122	2	183	9	N	166	193	1			156
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1925	2	73	9	N	66					183
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1877	2	86	9	N	78	186	1			75
12	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1909	2	90	9	N	82					157
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1896	2	88	9	N	80					237
02	1820	N	1809	-0-	-11	-0-	1731	2	78	9	N	71	193	1			115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3045	-0-	-1047	-0-	3011	2	34	9	N	31					61
11	3960	X	3760	-0-	-200	-0-	3697	2	63	9	N	57					118
12	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	3304	2	31	9	N	28					146
01	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	3245	2	47	9	N	43					189
02	3500	X	3045	-0-	-455	-0-	2991	2	54	9	N	49	195	1			43
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1363	2	40	9	N	36					87
11	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1337	2	70	9	N	64					151
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1357	2	72	9	N	65					216
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1320	2	64	9	N	58					274
02	1316	N	1127	-0-	-189	-0-	1110	2	17	9	N	15					289
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

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
10	2480	N	2331	-0-	-149	-0-	2113	2	218	9	N	198	191	1			42
11	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	2064	2	238	9	N	216	192	1			66
12	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2087	2	248	9	N	225	182	1			109
01	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2055	2	244	9	N	222	195	1			136
02	2156	N	1622	-0-	-534	-0-	1429	2	193	9	N	175	192	1			119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					43
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					43
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					43
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 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
10	2759	N	2158	-0-	-601	-0-	1965	2	193	9	N	175	178	1			159
11	2760	N	2047	-0-	-713	-0-	1805	2	242	9	N	220	191	1			188
12	2573	N	2056	-0-	-517	-0-	1829	2	227	9	N	206	191	1			203
01	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	1958	2	169	9	N	154	194	1			163
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1870	2	141	9	N	128	194	1			97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	577	1	1168	2	N	58					121
							64	9									
11	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	558	1	1040	2	N	56					177
							62	9									
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	577	1	1372	2	N	62	191	1			48
							68	9									
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	577	1	1447	2	N	86					134
							95	9									
*02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	521	1	1244	2	N	69					203
							76	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	1202	2	55	9	N	50					156
11	1440	N	645	-0-	-795	-0-	614	2	31	9	N	28					184
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1431	2	68	9	N	62	195	1			51
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1249	2	75	9	N	68					119
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	819	2	50	9	N	45					164
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

10	527	N	509	-0-	-18	-0-	467	2	42	9	N	38					218
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	566	2	51	9	N	46	186	1			78
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	409	2	35	9	N	32					110
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	396	2	41	9	N	37					147
02	588	N	412	-0-	-176	-0-	369	2	43	9	N	39					186
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

10	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3125	2	40	9	N	36					116
11	3300	X	3030	-0-	-270	-0-	2991	2	39	9	N	35					151
12	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	3043	2	50	9	N	45					196
01	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3004	2	51	9	N	46	195	1			47
02	2968	X	2680	-0-	-288	-0-	2637	2	43	9	N	39					86
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					86

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE-HAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145128 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10797 - 14480

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124

10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5595	2	288	9	N	262	194	1			192
11	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	5908	2	294	9	N	267	196	1			263
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6080	2	332	9	N	302	389	1			176
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5862	2	255	9	N	232	193	1			215
*02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	5883	2	209	9	N	190	191	1			214
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					214

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	591	1	903	2	N	105	193	1			98
							116	9									
11	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	591	1	667	2	N	97					195
							107	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	611	1	890	2	N	114	186	1			123
							125	9									
01	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	611	1	735	2	N	110	193	1			40
							121	9									
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	591	1	617	2	N	91					131
							100	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2471	2	74	9	N	67					244
11	1830	X	1450	-0-	-380	-0-	1409	2	41	9	N	37	194	1			87
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1885	2	48	9	N	44					131
01	2542	X	1181	-0-	-1361	-0-	1140	2	41	9	N	37					168
02	2296	X	2211	-0-	-85	-0-	2161	2	50	9	N	45					213
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					213

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1751	2	106	9	Y	96	200	1			148
11	1560	X	1487	-0-	-73	-0-	1402	2	85	9	Y	77					225
12	1922	X	1280	-0-	-642	-0-	1191	2	89	9	Y	81	180	1			126
01	1922	X	1218	-0-	-704	-0-	1137	2	81	9	Y	74					200
02	1736	X	866	-0-	-870	-0-	794	2	72	9	Y	65	169	1			96
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					96

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

10	372	N	262	-0-	-110	-0-	229	2	33	9	N	30					76
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	478	2	44	9	N	40					116
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	469	2	42	9	N	38					154
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	465	2	48	9	N	44					198
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	473	2	37	9	N	34					232
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2144	2	17	9	N	15					93
11	1740	N	1436	-0-	-304	-0-	1413	2	23	9	N	21					114
12	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2233	2	26	9	N	24					138
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2353	2	36	9	N	33					171
*02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2378	2	28	9	N	25					196
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5785	-0-	-167	-0-	555	1	5008	2	N	202	181	1			196
							222	9									
11	5760	X	5421	-0-	-339	-0-	537	1	4674	2	N	191	170	1			217
							210	9									
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	555	1	5774	2	N	222	390	1			49
							244	9									
01	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	555	1	6996	2	N	240	182	1			107
							264	9									
02	5236	X	4255	-0-	-981	-0-	179	1	3953	2	N	112	39	1			180
							123	9									
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					180

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	622	2	48	9	N	44					96
11	1050	N	923	-0-	-127	-0-	829	2	94	9	N	85					181
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	200	2	11	9	N	10					191
01	682	N	183	-0-	-499	-0-	170	2	13	9	N	12					203
02	868	N	116	-0-	-752	-0-	110	2	6	9	N	5					208
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

10	434	N	406	-0-	-28	-0-	341	2	65	9	N	59	161	1			75
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	355	2	54	9	N	49					124
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	381	2	64	9	N	58					182
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	396	2	75	9	N	68	180	1			70
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	332	2	55	9	N	50					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730

10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3					123
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	N	4					127
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					130
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7					137
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	482	2	6	9	N	5					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219

10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2496	2	168	9	N	153	175	1			136
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2534	2	161	9	N	146	196	1			86
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2531	2	124	9	N	113					199
01	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	2522	2	125	9	N	114	191	1			122
*02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2641	2	113	9	N	103	191	1			34
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					34

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455

10	8401	X	7418	-0-	-983	-0-	7143	2	275	9	N	250	180	1			214
11	8130	X	7016	-0-	-1114	-0-	6740	2	276	9	N	251	375	1			90
12	8401	X	7346	-0-	-1055	-0-	7071	2	275	9	N	250	195	1			145
01	8184	X	7002	-0-	-1182	-0-	6719	2	283	9	N	257	197	1			205
*02	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6636	2	293	9	N	266	389	1			82
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	391	1	1197	2	N	54					89
							59	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	391	1	966	2	N	53					142
							58	9									
12	2387	N	1387	-0-	-1000	-0-	404	1	926	2	N	52					194
							57	9									
01	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	404	1	841	2	N	58	195	1			57
							64	9									
02	1316	N	1125	-0-	-191	-0-	391	1	688	2	N	42					99
							46	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212

10	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	992	2	53	9	N	48					246
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	950	2	50	9	N	45					291
12	1240	N	964	-0-	-276	-0-	910	2	54	9	N	49					340
01	1054	N	945	-0-	-109	-0-	883	2	62	9	N	56	197	1			199
02	924	N	662	-0-	-262	-0-	619	2	43	9	N	39					238
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2961	2	163	9	N	148	186	1			105
11	2880	X	398	-0-	-2482	-0-	379	2	19	9	N	17					122
12	2976	X	11	-0-	-2965	-0-	10	2	1	9	N	1					123
01	2976	X	8	-0-	-2968	-0-	8	2			N	-0-					123
02	2688	X	3	-0-	-2685	-0-	3	2			N	-0-					123
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					123

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	885	2	162	9	N	147	192	1			228
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	822	2	84	9	N	76					304
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1020	2	91	9	N	83	185	1			202
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	830	2	96	9	N	87					289
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	670	2	77	9	N	70	195	1			164
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					38
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					38
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					38
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					38
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	4875	2	664	9	N	604	559	1			188
11	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	7927	2	957	9	N	870	952	1			106
12	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	6258	2	831	9	N	755	775	1			86
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	5875	2	776	9	N	705	588	1			203
*02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5013	2	652	9	N	593	566	1			230
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					230

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
10	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2074	2	56	9	N	51					165
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2025	2	56	9	N	51					216
12	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	2106	2	58	9	N	53					269
01	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2053	2	69	9	N	63	193	1			139
*02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1977	2	66	9	N	60					199
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PATRICIA-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147069 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 13972 PERF.10762 - 13972

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422

10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	577	1	1091	2	N	37	186	1			31
							41	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	558	1	723	2	N	31					62
							34	9									
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	577	1	1088	2	N	54					116
							59	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	577	1	610	2	N	35					151
							39	9									
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	521	1	1058	2	N	56					207
							62	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

10	5270	X	4674	-0-	-596	-0-	4326	2	348	9	N	316	383	1			46
11	4320	X	3298	-0-	-1022	-0-	3031	2	267	9	N	243	194	1			95
12	4929	X	3927	-0-	-1002	-0-	3602	2	325	9	N	295	195	1			195
01	4929	X	3530	-0-	-1399	-0-	3218	2	312	9	N	284	353	1			126
02	4452	X	3702	-0-	-750	-0-	3393	2	309	9	N	281	195	1			212
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					212

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

10	1953	N	927	-0-	-1026	-0-	577	1	333	2	N	15					142
							17	9									
11	1740	N	610	-0-	-1130	-0-	558	1	43	2	N	8					150
							9	9									
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	577	1	1435	2	N	100					250
							110	9									
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	577	1	1818	2	N	159	192	1			217
							175	9									
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	521	1	1015	2	N	82	195	1			104
							90	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

10	7657	X	6308	-0-	-1349	-0-	5787	2	521	9	N	474	384	1			168
11	8310	X	6760	-0-	-1550	-0-	6248	2	512	9	N	465	562	1			71
12	8587	X	6964	-0-	-1623	-0-	6425	2	539	9	N	490	388	1			173
01	8587	X	8191	-0-	-396	-0-	7591	2	600	9	N	545	587	1			131
02	6776	X	6596	-0-	-180	-0-	6123	2	473	9	N	430	389	1			172
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					172

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
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2912	2	67	9	N	61	173	1			64
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3063	2	72	9	N	65					129
12	2418	N	1583	-0-	-835	-0-	1553	2	30	9	N	27					156
01	3100	N	3321	-0-	221	221	3242	2	79	9	N	72	196	1			32
02	2184	X	839	-0-	-1345	-0-	777	2	62	9	N	56					88
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					88

FALKENBERG :"A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	360	N	79	-0-	-281	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1085	N	843	-0-	-242	-0-	842	2	1	9	N	1					45
11	1290	N	923	-0-	-367	-0-	923	2			N	-0-					45
12	899	N	633	-0-	-266	-0-	632	2	1	9	N	1					46
01	837	N	591	-0-	-246	-0-	590	2	1	9	N	1					47
02	868	N	449	-0-	-419	-0-	449	2			N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	784	-0-	-363	-0-	745	2	39	9	N	35					85
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1039	2	74	9	N	67					152
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	966	2	66	9	N	60					212
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	701	2	31	9	N	28	193	1			47
02	1036	N	406	-0-	-630	-0-	405	2	1	9	N	1					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3153	-0-	-660	-0-	577	1	2537	2	N	35					142
							39	9									
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	558	1	3831	2	N	55					197
							61	9									
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	577	1	4178	2	N	61	192	1			66
							67	9									
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	577	1	4091	2	N	68					134
							75	9									
*02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	521	1	3651	2	N	57					191
							63	9									
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					191

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859 X	5480	-0-	-379	-0-	5260	2	220	9	N	200	181	1			241
11	5610 X	5392	-0-	-218	-0-	5174	2	218	9	N	198	194	1			245
12	5797 X	5196	-0-	-601	-0-	4998	2	198	9	N	180	193	1			232
01	5487 X	5057	-0-	-430	-0-	4862	2	195	9	N	177	197	1			212
02	5040 X	4571	-0-	-469	-0-	4396	2	175	9	N	159	195	1			176
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					176

FALKENBERG B H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 148121 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 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
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					180
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					180
12	930 N	61	-0-	-869	-0-	61	2			N	-0-					180
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	100	2	53	9	N	48					228
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					228
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 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
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1039	2	24	9	N	22					22
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					22
12	434 N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-					22
01	1054 N	179	-0-	-875	-0-	179	2			N	-0-					22
02	280 N	143	-0-	-137	-0-	143	2			N	-0-					22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459 N	459	-0-	-0-	-0-	450	2	9	9	N	8					56
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	474	2	10	9	N	9					65
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6					71
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	528	2	12	9	N	11					82
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	N	9					91
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	942	2	83	9	N	75					195
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1098	2	96	9	N	87	189	1			93
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	906	2	86	9	N	78					171
01	1023 N	891	-0-	-132	-0-	803	2	88	9	N	80	195	1			56
02	1120 N	879	-0-	-241	-0-	803	2	76	9	N	69					125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1836	2	162	9	N	147	190	1			173
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1772	2	158	9	N	144	195	1			122
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1847	2	167	9	N	152	188	1			86
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1829	2	164	9	N	149	194	1			41
*02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1874	2	146	9	N	133					174
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

10	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	4021	2	15	9	N	14					166
11	4080	X	3937	-0-	-143	-0-	3919	2	18	9	N	16					182
12	4216	X	3775	-0-	-441	-0-	3756	2	19	9	N	17					199
01	4216	X	3880	-0-	-336	-0-	3856	2	24	9	N	22	195	1			26
02	3752	X	3383	-0-	-369	-0-	3366	2	17	9	N	15					41
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					41

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

10	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	2198	2	150	9	N	136	183	1			158
11	2460	X	1364	-0-	-1096	-0-	1356	2	8	9	N	7					165
12	2542	X	2124	-0-	-418	-0-	1957	2	167	9	N	152	196	1			121
01	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2448	2	176	9	N	160	196	1			85
*02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2305	2	155	9	N	141					226
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					226

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

10	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	577	1	1251	2	N	121	179	1			96
							133	9									
11	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	558	1	1141	2	N	119	183	1			32
							131	9									
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	577	1	1167	2	N	128					160
							141	9									
01	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	577	1	1141	2	N	121	197	1			84
							133	9									
02	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	521	1	985	2	N	117					201
							129	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 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
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2066	2	36	9	N	33	181	1			65
11	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1765	2	52	9	N	47					112
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2242	2	55	9	N	50					162
01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	1972	2	54	9	N	49					211
*02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1895	2	42	9	N	38	196	1			53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7353	-0-	-521	-0-	7314	2	39	9	N	35					154
11	7860	X	6690	-0-	-1170	-0-	6650	2	40	9	N	36					190
12	8122	X	6320	-0-	-1802	-0-	6279	2	41	9	N	37					227
01	8122	X	7158	-0-	-964	-0-	7111	2	47	9	N	43	194	1			76
02	6916	X	6021	-0-	-895	-0-	5973	2	48	9	N	44					120
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					120

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
10	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	3049	2	199	9	N	181	180	1			56
11	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	2736	2	175	9	N	159					215
12	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	2796	2	198	9	N	180	194	1			201
01	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	2958	2	120	9	N	109	191	1			119
02	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	2402	2	135	9	N	123					242
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					242

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	3746	2	20	9	N	18					142
11	4110	X	3723	-0-	-387	-0-	3698	2	25	9	N	23					165
12	4247	X	3460	-0-	-787	-0-	3440	2	20	9	N	18					183
01	4247	X	3630	-0-	-617	-0-	3602	2	28	9	N	25					208
02	3696	X	3328	-0-	-368	-0-	3306	2	22	9	N	20	182	1			46
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					46

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	29	-0-	-3226	-0-	26	2	3	9	N	3					45
11	3150	X	219	-0-	-2931	-0-	168	2	51	9	N	46					91
12	1302	X	1025	-0-	-277	-0-	1013	2	12	9	N	11					102
01	1302	X	460	-0-	-842	-0-	412	2	48	9	N	44					146
*02	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1211	2	66	9	N	60					206
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					206

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1773	2	90	9	N	82	180	1			93
11	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	1607	2	96	9	N	87					180
12	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1572	2	111	9	N	101	195	1			86
01	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1525	2	109	9	N	99					185
02	1596	N	1424	-0-	-172	-0-	1328	2	96	9	N	87	196	1			76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		13518	-0-	13518	27837	12653	2	865	9	N	786	752	1			283
11	DLQ G-10		12021	-0-	12021	39858	11203	2	818	9	N	744	964	1			63
12	51464	X	11606	-0-	-39858	-0-	10807	2	799	9	N	726	576	1			213
01	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10192	2	747	9	N	679	782	1			110
*02	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	8584	2	638	9	N	580	390	1			300
03	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					300

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					126
11	780	N	680	-0-	-100	-0-	679	2	1	9	N	1					127
12	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					127
01	713	N	288	-0-	-425	-0-	285	2	3	9	N	3					130
02	644	N	379	-0-	-265	-0-	379	2			N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

10	1488	N	766	-0-	-722	-0-	714	2	52	9	N	47					93
11	1410	N	716	-0-	-694	-0-	666	2	50	9	N	45	29	1			109
12	1054	N	706	-0-	-348	-0-	670	2	36	9	N	33					142
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	680	2	40	9	N	36					178
02	672	N	476	-0-	-196	-0-	465	2	11	9	N	10					188
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735

10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	N	10					161
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	680	2	10	9	N	9					170
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	815	2	18	9	N	16					186
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	808	2	17	9	N	15					201
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	N	9					210
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4					75
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	Y	6					81
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	4					85
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	Y	5					90
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	329	2	4	9	Y	4					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789

10	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2416	2	68	9	N	62	177	1			56
11	1980	X	1457	-0-	-523	-0-	1417	2	40	9	N	36					92
12	1891	X	1412	-0-	-479	-0-	1375	2	37	9	N	34					126
01	2480	X	1890	-0-	-590	-0-	1835	2	55	9	N	50					176
*02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2428	2	65	9	N	59	195	1			40
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					40

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605

10	1023	N	793	-0-	-230	-0-	790	2	3	9	N	3					79
11	960	N	867	-0-	-93	-0-	832	2	35	9	N	32					111
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N	12					123
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	652	2	56	9	N	51					174
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	823	2	11	9	N	10					184
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020

10	837	N	657	-0-	-180	-0-	220	1	376	2	N	55	181	1			75
							61	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	220	1	403	2	N	45					120
							50	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	227	1	401	2	N	54					174
							59	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	227	1	387	2	N	63	188	1			49
							69	9									
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	220	1	314	2	N	54					103
							59	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088

10	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	2132	2	21	9	N	19					214
11	2220	N	2068	-0-	-152	-0-	2038	2	30	9	N	27	194	1			47
12	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2067	2	26	9	N	24					71
01	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2007	2	24	9	N	22					93
02	1932	N	1718	-0-	-214	-0-	1712	2	6	9	N	5					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781

10	5022	X	3959	-0-	-1063	-0-	3865	2	94	9	N	85					202
11	4860	X	3494	-0-	-1366	-0-	3411	2	83	9	N	75	187	1			90
12	4898	X	3462	-0-	-1436	-0-	3379	2	83	9	N	75					165
01	4681	X	3554	-0-	-1127	-0-	3464	2	90	9	N	82					247
02	3780	X	3382	-0-	-398	-0-	3306	2	76	9	N	69	190	1			126
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					126

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

10	22072	X	8227	-0-	-13845	-0-	837	1	7225	2	N	150	194	1			163
							165	9									
11	16560	X	7046	-0-	-9514	-0-	837	1	6062	2	N	134	194	1			103
							147	9									
12	15283	X	3972	-0-	-11311	-0-	865	1	2987	2	N	109					212
							120	9									
01	13640	X	4198	-0-	-9442	-0-	865	1	3219	2	N	104	198	1			118
							114	9									
02	9576	X	1806	-0-	-7770	-0-	837	1	873	2	N	87					205
							96	9									
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					205

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

10	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	1946	2	56	9	N	51					107
11	2160	N	1807	-0-	-353	-0-	1741	2	66	9	N	60					167
12	2139	N	1687	-0-	-452	-0-	1626	2	61	9	N	55					222
01	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1702	2	70	9	N	64	196	1			90
02	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1487	2	57	9	N	52					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					128
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					128
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	417	2	11	9	N	10					138
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	4					142
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	N	7	101	1			48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	577	1	2266	2	N	11					37
							12	9									
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	558	1	2476	2	N	26					63
							29	9									
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	577	1	2331	2	N	24					87
							26	9									
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	577	1	2262	2	N	26					113
							29	9									
*02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	521	1	1804	2	N	16					129
							18	9									
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					129

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					128
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					128
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					128
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					128
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	93	93	1			128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642

10	3565	X	2708	-0-	-857	-0-	577	1	2112	2	N	17					88
							19	9									
11	3450	X	3028	-0-	-422	-0-	558	1	2453	2	N	15					103
							17	9									
12	4185	X	3124	-0-	-1061	-0-	577	1	2530	2	N	15					118
							17	9									
01	4185	X	3107	-0-	-1078	-0-	577	1	2501	2	N	26					144
							29	9									
02	3780	X	2226	-0-	-1554	-0-	521	1	1695	2	N	9					153
							10	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					153

YEGUA-PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150305 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 14065 PERF.10276 - 14065

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

10	4092	X	2874	-0-	-1218	-0-	2870	2	4	9	N	4					182
11	4110	X	2424	-0-	-1686	-0-	2418	2	6	9	N	5					187
12	4247	X	3068	-0-	-1179	-0-	3062	2	6	9	N	5					192
01	4247	X	1656	-0-	-2591	-0-	1650	2	6	9	N	5					197
02	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	3162	2	6	9	N	5					202
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					202

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1932	-0-	-300	-0-	577	1	1332	2	N	21	191	1			27
							23	9									
11	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	558	1	1251	2	N	1					28
							1	9									
12	2108	N	1752	-0-	-356	-0-	577	1	1162	2	N	12					40
							13	9									
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	577	1	1534	2	N	20					60
							22	9									
*02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	521	1	1621	2	N	18					78
							20	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
10	1054	N	752	-0-	-302	-0-	726	2	26	9	N	24					121
11	930	N	798	-0-	-132	-0-	770	2	28	9	N	25					146
12	930	N	796	-0-	-134	-0-	767	2	29	9	N	26					172
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	713	2	30	9	N	27					199
02	756	N	457	-0-	-299	-0-	438	2	19	9	N	17					216
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5831	-0-	-369	-0-	5796	2	35	9	N	32					97
11	6000	X	5575	-0-	-425	-0-	5538	2	37	9	N	34					131
12	6200	X	5727	-0-	-473	-0-	5686	2	41	9	N	37					168
01	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	5498	2	43	9	N	39					207
02	5264	X	4823	-0-	-441	-0-	4782	2	41	9	N	37					244
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					244

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
10	1984	N	1070	-0-	-914	-0-	1046	2	24	9	N	22	181	1			28
11	1380	N	935	-0-	-445	-0-	914	2	21	9	N	19					47
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	932	2	22	9	N	20					67
01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	970	2	26	9	N	24					91
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	902	2	22	9	N	20					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4654	-0-	-554	-0-	4642	2	12	9	N	11					125
11	4290	X	4181	-0-	-109	-0-	4167	2	14	9	N	13					138
12	4309	X	4241	-0-	-68	-0-	4229	2	12	9	N	11					149
01	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	3894	2	13	9	N	12					161
02	4200	X	3494	-0-	-706	-0-	3481	2	13	9	N	12					173
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					173

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3090	-0-	-1467	-0-	360	1	2717	2	N	12					85
							13	9									
11	4350	X	3206	-0-	-1144	-0-	360	1	2822	2	N	22					107
							24	9									
12	4433	X	3326	-0-	-1107	-0-	372	1	2933	2	N	19					126
							21	9									
01	4185	X	2305	-0-	-1880	-0-	372	1	1903	2	N	27					153
							30	9									
*02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	360	1	2817	2	N	22					175
							24	9									
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					175

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	10947	-0-	-151	-0-	10781	2	166	9	N	151	175	1			83
11	10740	X	9290	-0-	-1450	-0-	9152	2	138	9	N	125					208
12	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11567	2	196	9	N	178	192	1			194
01	11067	X	10630	-0-	-437	-0-	10436	2	194	9	N	176	194	1			176
02	9940	X	9718	-0-	-222	-0-	9538	2	180	9	N	164	196	1			144
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					144

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
10	2604	X	2054	-0-	-550	-0-	2012	2	42	9	N	38	176	1			43
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2622	2	50	9	N	45					88
12	2604	X	1890	-0-	-714	-0-	1851	2	39	9	N	35					123
01	2480	X	1975	-0-	-505	-0-	1934	2	41	9	N	37					160
02	2492	X	1556	-0-	-936	-0-	1523	2	33	9	N	30					190
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					190

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1227	2	28	9	N	25					56
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1172	2	33	9	N	30					86
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1079	2	25	9	N	23					109
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1249	2	32	9	N	29					138
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	970	2	24	9	N	22					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	4060	-0-	-1396	-0-	4041	2	19	9	N	17					90
11	5040	X	4560	-0-	-480	-0-	4536	2	24	9	N	22					112
12	5208	X	4736	-0-	-472	-0-	4714	2	22	9	N	20					132
01	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	4852	2	26	9	N	24					156
*02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4356	2	19	9	N	17					173
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1538	2	32	9	N	29					81
11	3000	N	4091	-0-	1091	1091	4069	2	22	9	N	20					101
12	3100	N	7514	-0-	4414	5505	7483	2	31	9	N	28					129
01	3100	N	1569	-0-	-1531	3974	1567	2	2	9	N	2					131
*02	5383	X	1409	-0-	-3974	-0-	1406	2	3	9	N	3					134
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					134

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1033	2	41	9	N	37					107
11	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	991	2	42	9	N	38					145
12	1271	N	991	-0-	-280	-0-	950	2	41	9	N	37					182
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	918	2	43	9	N	39					221
02	952	N	546	-0-	-406	-0-	527	2	19	9	N	17	195	1			43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
10	1116	N	392	-0-	-724	-0-	389	2	3	9	N	3					105
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1627	2	116	9	N	105					210
12	1178	N	637	-0-	-541	-0-	589	2	48	9	N	44	194	1			60
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1770	2	156	9	N	142					202
02	1624	N	1025	-0-	-599	-0-	896	2	129	9	N	117	191	1			128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7005	2	248	9	N	225	385	1			66
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5250	2	174	9	N	158					224
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4745	2	153	9	N	139	189	1			174
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4749	2	158	9	N	144	194	1			124
*02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3427	2	120	9	N	109					233
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					233

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	963	-0-	-339	-0-	805	2	158	9	N	144	174	1			201
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1063	2	147	9	N	134	193	1			142
12	1240	N	505	-0-	-735	-0-	477	2	28	9	N	25					167
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1149	2	307	9	N	279	379	1			67
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1075	2	240	9	N	218	195	1			90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1559	2	22	9	N	20					131
11	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1487	2	19	9	N	17					148
12	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1517	2	20	9	N	18					166
01	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1507	2	23	9	N	21					187
02	1400	N	1382	-0-	-18	-0-	1362	2	20	9	N	18					205
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	656	-0-	-88	-0-	601	2	55	9	N	50					203
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	597	2	51	9	N	46	186	1			63
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	524	2	47	9	N	43					106
01	651	N	569	-0-	-82	-0-	516	2	53	9	N	48					154
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	505	2	45	9	N	41					195
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

JENSEN WELL #: 3 RRCID -> 151928 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7554 - 8475

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1154	2	15	9	N	14					154
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					157
12	2511	N	677	-0-	-1834	-0-	677	2			N	-0-					157
01	1178	N	703	-0-	-475	-0-	693	2	10	9	N	9					166
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	800	2	35	9	N	32					198
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

10	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	2			N	-0-					66
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					66
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					66
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					66
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	654	2	59	9	N	54	177	1			68
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	663	2	63	9	N	57					125
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	606	2	72	9	N	65					190
01	713	N	619	-0-	-94	-0-	556	2	63	9	N	57	185	1			62
02	672	N	444	-0-	-228	-0-	394	2	50	9	N	45					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815

10	217	X	108	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-					124
11	180	X	94	-0-	-86	-0-	94	2			Y	-0-					124
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					124
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					124
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					124
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

10	13113	X	11481	-0-	-1632	-0-	11481	2			N	-0-					35
11	13020	X	12831	-0-	-189	-0-	12816	2	15	9	N	14					49
12	13454	X	12457	-0-	-997	-0-	12438	2	19	9	N	17					66
01	13454	X	12619	-0-	-835	-0-	12596	2	23	9	N	21					87
02	11984	X	11088	-0-	-896	-0-	11069	2	19	9	N	17					104
03	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	N	2821	-0-	-155	-0-	2821	2			N	-0-					48
11	2850	N	2738	-0-	-112	-0-	2738	2			N	-0-					48
12	2914	N	2866	-0-	-48	-0-	2866	2			N	-0-					48
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					48
02	2548	N	2510	-0-	-38	-0-	2510	2			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 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
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					112
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					112
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					112
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					112
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	837	1	1888	2	N	26	193	1			81
							29	9									
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	837	1	1612	2	N	29					110
							32	9									
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	865	1	1884	2	N	33					143
							36	9									
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	865	1	1837	2	N	35					178
							39	9									
*02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	837	1	1707	2	N	26					204
							29	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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
10	2728	X	2329	-0-	-399	-0-	2307	2	22	9	N	20					203
11	2490	X	1879	-0-	-611	-0-	1867	2	12	9	N	11	181	1			33
12	2542	X	1837	-0-	-705	-0-	1823	2	14	9	N	13					46
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2543	2	12	9	N	11					57
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2052	2	12	9	N	11					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ZUEHLKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1028	2	45	9	N	41	181	1			46
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	992	2	47	9	N	43					89
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1010	2	48	9	N	44					133
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	955	2	51	9	N	46					179
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	934	2	44	9	N	40					219
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	925	2	22	9	N	20					90
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	760	2	22	9	N	20					110
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	806	2	18	9	N	16					126
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	809	2	24	9	N	22					148
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	699	2	21	9	N	19					167
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1211	-0-	-866	-0-	1202	2	9	9	N	8					199
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1916	2	24	9	N	22	191	1			30
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1642	2	18	9	N	16					46
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1554	2	21	9	N	19					65
02	1820	N	1382	-0-	-438	-0-	1364	2	18	9	N	16					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	N	12					82
11	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1040	2	9	9	N	8					90
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	N	11					101
01	1147	N	978	-0-	-169	-0-	947	2	31	9	N	28					129
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	958	2			N	-0-					129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	5522	2	22	9	N	20					144
11	5490	X	5372	-0-	-118	-0-	5350	2	22	9	N	20					164
12	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	5493	2	24	9	N	22					186
01	5673	X	5462	-0-	-211	-0-	5426	2	36	9	N	33					219
02	5124	X	4846	-0-	-278	-0-	4817	2	29	9	N	26					245
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					245

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
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					36
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					36
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					36
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					36
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	5133	-0-	-478	-0-	4986	2	147	9	N	134	167	1			148
11	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	4648	2	146	9	N	133					281
12	5363	X	5244	-0-	-119	-0-	5080	2	164	9	N	149	193	1			237
01	5363	X	5232	-0-	-131	-0-	5044	2	188	9	N	171	196	1			212
*02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4489	2	168	9	N	153	186	1			179
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	555	1	3132	2	N	54	174	1			53
							59	9									
11	2970	X	1779	-0-	-1191	-0-	555	1	1203	2	N	19					72
							21	9									
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	574	1	4145	2	N	74					146
							81	9									
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	574	1	3030	2	N	60					206
							66	9									
*02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	448	1	2568	2	N	38	186	1			58
							42	9									
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					58

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620

10	2635	X	2458	-0-	-177	-0-	2445	2	13	9	N	12	181	1			31
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3602	2	28	9	N	25					56
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3413	2	37	9	N	34					90
01	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	2702	2	23	9	N	21					111
02	3388	X	2119	-0-	-1269	-0-	2102	2	17	9	N	15					126
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					126

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

10	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	536	1	4053	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	536	1	3901	2	N	-0-					-0-
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	554	1	4199	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	554	1	4045	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4086	-0-	-142	-0-	536	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

10	558	N	407	-0-	-151	-0-	404	2	3	9	N	3					145
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	333	2			N	-0-					145
12	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					145
01	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					145
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4103	-0-	-423	-0-	536	1	3547	2	N	18					186
							20	9									
*11	4380	X	3964	-0-	-416	-0-	536	1	3407	2	N	19					205
							21	9									
*12	4743	X	3585	-0-	-1158	-0-	554	1	3012	2	N	17					222
							19	9									
*01	4743	X	3226	-0-	-1517	-0-	554	1	2655	2	N	15					237
							17	9									
*02	4284	X	2861	-0-	-1423	-0-	536	1	2311	2	N	13					250
							14	9									
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					250

FALKENBERG BH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 153583 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 9544 - 12835

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	2	32	9	N	29					29
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					29
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					29
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					29
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200

10	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1775	2	46	9	N	42					232
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1675	2	42	9	N	38	181	1			89
12	2139	N	1512	-0-	-627	-0-	1475	2	37	9	N	34					123
01	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1691	2	41	9	N	37					160
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	1489	2	33	9	N	30					190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947

10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					19
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					19
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					19
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679

10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1230	2	14	9	N	13					201
11	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	1150	2	12	9	N	11					212
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1078	2	13	9	N	12	188	1			36
01	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1053	2	12	9	N	11					47
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	1017	2	14	9	N	13					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

10	5301	X	4864	-0-	-437	-0-	4792	2	72	9	N	65	195	1			30
11	4860	X	4727	-0-	-133	-0-	4657	2	70	9	N	64					94
12	5022	X	4616	-0-	-406	-0-	4533	2	83	9	N	75					169
01	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	4709	2	83	9	N	75	183	1			61
02	4424	X	4039	-0-	-385	-0-	3980	2	59	9	N	54					115
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3773	2	9	9	N	8					176
11	3570 X	3561	-0-	-9	-0-	3549	2	12	9	N	11					187
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3696	2	11	9	N	10					197
01	3689 X	3598	-0-	-91	-0-	3567	2	31	9	N	28					225
*02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3495	2	22	9	N	20					245
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					245

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	360	1	8110	2	N	-0-					-0-
11	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	360	1	7760	2	N	-0-					-0-
12	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	372	1	7632	2	N	-0-					-0-
01	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	372	1	4993	2	N	-0-					-0-
*02	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	360	1	5808	2	N	-0-					-0-
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

10	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

10	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	555	1	4624	2	N	82	193	1			40
						90	9									
11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	537	1	3511	2	N	66					106
						73	9									
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	555	1	3492	2	N	65					171
						72	9									
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	555	1	3528	2	N	68	195	1			44
						75	9									
*02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	501	1	3034	2	N	58					102
						64	9									
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					102

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
01	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
*02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	940	-0-	-920	-0-	933	2	7	9	N	6					162
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1427	2	10	9	N	9					171
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1784	2	9	9	N	8					179
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1717	2	13	9	N	12					191
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1509	2	8	9	N	7					198
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

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
10	3503	X	2047	-0-	-1456	-0-	2041	2	6	9	N	5					30
11	2760	X	1564	-0-	-1196	-0-	1558	2	6	9	N	5					35
12	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	2328	2	11	9	N	10					45
01	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	2220	2	2	9	N	2					47
*02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2090	2	11	9	N	10					57
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					57

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
10	1891	N	462	-0-	-1429	-0-	423	2	39	9	N	35					141
11	1380	N	448	-0-	-932	-0-	413	2	35	9	N	32					173
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	449	2	47	9	N	43					216
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	424	2	46	9	N	42	195	1			63
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	331	2	39	9	N	35					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
10	12586	X	11683	-0-	-903	-0-	360	1	11304	2	N	17					218
							19	9									
11	11910	X	11100	-0-	-810	-0-	360	1	10722	2	N	16	192	1			42
							18	9									
12	12307	X	11181	-0-	-1126	-0-	372	1	10789	2	N	18					60
							20	9									
01	12183	X	11096	-0-	-1087	-0-	372	1	10704	2	N	18					78
							20	9									
02	10584	X	9596	-0-	-988	-0-	360	1	9221	2	N	14					92
							15	9									
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					92

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
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					122
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					122
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					122
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					122
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	710	-0-	-2390	1757	701	2	9	9	N	8					173
11	2940	X	152	-0-	-2788	-0-	108	2	44	9	N	40					213
12	3038	X	367	-0-	-2671	-0-	367	2			N	-0-					213
*01	3038	X	196	-0-	-2842	-0-	196	2			N	-0-					213
*02	2744	X	164	-0-	-2580	-0-	164	2			N	-0-					213
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1120	2	39	9	N	35					157
11	1590	N	1043	-0-	-547	-0-	1012	2	31	9	N	28					185
12	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1038	2	34	9	N	31					216
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	869	2	30	9	N	27					243
02	980	N	691	-0-	-289	-0-	687	2	4	9	N	4					247
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	448	-0-	-17	-0-	424	2	24	9	N	22					57
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	369	2	50	9	N	45					102
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	416	2	3	9	N	3					105
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	403	2	14	9	N	13					118
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	305	2	22	9	N	20					138
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2867	2	67	9	N	61	188	1			70
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2785	2	64	9	N	58					128
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2745	2	73	9	N	66					194
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2717	2	78	9	N	71	194	1			71
*02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2670	2	96	9	N	87					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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
10	29822	X	16769	-0-	-13053	-0-	16756	2	13	9	N	12					170
11	28860	X	15328	-0-	-13532	-0-	15313	2	15	9	N	14					184
12	28427	X	14416	-0-	-14011	-0-	14409	2	7	9	N	6					190
01	20057	X	12971	-0-	-7086	-0-	12961	2	10	9	N	9					199
02	16240	X	11064	-0-	-5176	-0-	11047	2	17	9	N	15					214
03	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					214

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2					244
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					246
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					246
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					249
*02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	3					252
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2347	-0-	-381	-0-	360	1	1962	2	N	23					78
							25	9									
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	360	1	2916	2	N	46					124
							51	9									
12	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	372	1	1924	2	N	27					151
							30	9									
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	372	1	2627	2	N	44					195
							48	9									
02	2464	X	2125	-0-	-339	-0-	360	1	1739	2	N	24					219
							26	9									
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					219

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4958	-0-	-374	-0-	310	1	4416	2	N	211	184	1			164
							232	9									
11	5100	X	4767	-0-	-333	-0-	4577	2	190	9	N	173	184	1			153
12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7157	2	482	9	N	438	379	1			212
01	5425	X	5423	-0-	-2	-0-	5173	2	250	9	N	227	196	1			243
*02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4764	2	212	9	N	193	194	1			242
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					242

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
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	804	2	29	9	N	26					83
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	704	2	31	9	N	28					111
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2664	2	97	9	N	88					199
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1864	2	50	9	N	45	194	1			50
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1542	2	41	9	N	37					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	74	2	7	9	N	6					104
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	72	2	9	9	N	8					112
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	51	2	4	9	N	4					116
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	84	2	31	9	N	28					144
*02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	850	2	59	9	N	54	186	1			59
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	849	2	62	9	N	56					115
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	828	2	51	9	N	46					161
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	821	2	52	9	N	47					208
02	840	N	689	-0-	-151	-0-	658	2	31	9	N	28					236
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

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
10	3627	X	2978	-0-	-649	-0-	2912	2	66	9	N	60					121
11	3360	X	2687	-0-	-673	-0-	2626	2	61	9	N	55					176
12	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	3156	2	61	9	N	55	185	1			46
01	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2786	2	68	9	N	62					108
*02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2652	2	61	9	N	55					163
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					163

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
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1798	2	2	9	N	2					128
11	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1655	2	8	9	N	7					135
12	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	1798	2	6	9	N	5					140
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2375	2	17	9	N	15					155
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	N	4					159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	2259	2	162	9	N	147	191	1			49
11	2880	X	2236	-0-	-644	-0-	2084	2	152	9	N	138					187
12	2976	X	2160	-0-	-816	-0-	2013	2	147	9	N	134	199	1			122
01	2976	X	2295	-0-	-681	-0-	2130	2	165	9	N	150					272
02	2632	X	1307	-0-	-1325	-0-	1177	2	130	9	N	118	197	1			193
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					193

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
10	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	636	1	1632	2	N	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	636	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	657	1	1655	2	N	5					5
							6	9									
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	657	1	1721	2	N	7					12
							8	9									
02	2240	N	1984	-0-	-256	-0-	636	1	1325	2	N	21					33
							23	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	5186	-0-	-704	-0-	5161	2	25	9	N	23					179
11	6000	X	5184	-0-	-816	-0-	5137	2	47	9	N	43					222
12	6200	X	4667	-0-	-1533	-0-	4667	2			N	-0-	190	1			32
01	6200	X	3809	-0-	-2391	-0-	3789	2	20	9	N	18					50
02	5124	X	4191	-0-	-933	-0-	4189	2	2	9	N	2					52
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					52

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5045	-0-	-1031	-0-	5045	2			N	-0-					176
11	5880	X	3332	-0-	-2548	-0-	3332	2			N	-0-					176
12	6076	X	3244	-0-	-2832	-0-	3238	2	6	9	N	5					181
01	5828	X	3058	-0-	-2770	-0-	3058	2			N	-0-					181
02	4956	X	196	-0-	-4760	-0-	196	2			N	-0-					181
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					181

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					158
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					158
12	2666	X	2648	-0-	-18	-0-	2648	2			N	-0-					158
01	3224	X	2474	-0-	-750	-0-	2474	2			N	-0-					158
02	2912	X	2097	-0-	-815	-0-	2097	2			N	-0-					158
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1735	2	40	9	N	36					73
11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1675	2	44	9	N	40					113
12	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1700	2	56	9	N	51					164
01	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1540	2	54	9	N	49					213
02	1596	N	1423	-0-	-173	-0-	1387	2	36	9	N	33	192	1			54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	536	1	3187	2	N	-0-					115
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	536	1	4001	2	N	-0-					115
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	554	1	4676	2	N	-0-					115
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	554	1	4794	2	N	-0-					115
*02	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	536	1	5650	2	N	-0-					115
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					115

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

10	6417	X	5876	-0-	-541	-0-	536	1	5340	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5786	-0-	-394	-0-	536	1	5250	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6221	-0-	-72	-0-	554	1	5667	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	6107	-0-	-31	-0-	554	1	5553	2	N	-0-					-0-
*02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	536	1	4976	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702

10	6727	X	5483	-0-	-1244	-0-	5394	2	89	9	N	81	185	1			96
11	6000	X	5147	-0-	-853	-0-	5047	2	100	9	N	91					187
12	5890	X	5113	-0-	-777	-0-	5036	2	77	9	N	70	187	1			70
01	5735	X	4797	-0-	-938	-0-	4705	2	92	9	N	84					154
02	5012	X	4380	-0-	-632	-0-	4296	2	84	9	N	76	196	1			34
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					34

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

10	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	1918	2	37	9	N	34					170
11	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	1836	2	30	9	N	27	101	1			96
12	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1830	2	33	9	N	30					126
01	1953	N	1628	-0-	-325	-0-	1608	2	20	9	N	18	17	1			127
02	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	1397	2	15	9	N	14	21	1			120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

SCHAWE WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

10	2232	X	1947	-0-	-285	-0-	360	1	1577	2	N	9					157
							10	9									
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	360	1	2972	2	N	8					165
							9	9									
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	372	1	2201	2	N	8					173
							9	9									
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	372	1	2569	2	N	6					179
							7	9									
*02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	360	1	2412	2	N	8					187
							9	9									
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					187

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	837	1	5875	2	N	-0-					76
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	837	1	5481	2	N	-0-					76
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	865	1	5634	2	N	-0-					76
01	6479	X	6446	-0-	-33	-0-	865	1	5581	2	N	-0-					76
*02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	837	1	5026	2	N	-0-					76
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					76

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	724	-0-	-113	-0-	722	2	2	9	N	2					17
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					18
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					18
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1					19
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	703	2	1	9	N	1					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5414	-0-	-569	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5226	-0-	-261	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					42
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					42
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					42
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1					43
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	2	2	9	N	2					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5916	-0-	-129	-0-	636	1	5280	2	N	-0-					-0-
11	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	636	1	6541	2	N	-0-					-0-
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	657	1	7043	2	N	-0-					-0-
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	657	1	6793	2	N	-0-					-0-
*02	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	636	1	7282	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2356	X	1904	-0-	-452	-0-	313	1	1589	2	N	2					92
							2	9									
11	1800	X	1512	-0-	-288	-0-	313	1	1189	2	N	9					101
							10	9									
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	324	1	840	2	N	7					108
							8	9									
01	1891	N	838	-0-	-1053	-0-	324	1	501	2	N	12					120
							13	9									
02	1400	N	725	-0-	-675	-0-	313	1	409	2	N	3					123
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2635	2	64	9	N	58	178	1			76
11	3330	X	2639	-0-	-691	-0-	2574	2	65	9	N	59					135
12	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2391	2	63	9	N	57					192
01	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	2575	2	73	9	N	66	196	1			62
02	2464	X	2210	-0-	-254	-0-	2154	2	56	9	N	51					113
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					113

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	774	-0-	-497	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505

10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			N	-0-					110
11	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	1903	2	1	9	N	1					111
12	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			N	-0-					111
01	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1849	2	2	9	N	2					113
02	1764	N	1641	-0-	-123	-0-	1641	2			N	-0-					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704

10	3720	X	3124	-0-	-596	-0-	360	1	2764	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	360	-0-	-2340	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	2573	X	372	-0-	-2201	-0-	372	1			N	-0-					-0-
01	3131	X	372	-0-	-2759	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	2828	X	567	-0-	-2261	-0-	360	1	207	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780

10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	360	1	2417	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	360	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	372	1	2364	2	N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	372	1	2343	2	N	-0-					-0-
*02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	360	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

10	2170	N	1770	-0-	-400	-0-	1770	2			N	-0-					144
11	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	1745	2			N	-0-					144
12	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1727	2	8	9	N	7					151
01	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1686	2	19	9	N	17					168
02	1624	N	1505	-0-	-119	-0-	1494	2	11	9	N	10					178
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380

10	1829	N	1297	-0-	-532	-0-	1186	2	111	9	N	101	182	1			112
11	1890	N	1159	-0-	-731	-0-	1039	2	120	9	N	109					221
12	1891	N	1233	-0-	-658	-0-	1100	2	133	9	N	121	186	1			156
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1703	2	127	9	N	115	193	1			78
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1734	2	98	9	N	89					167
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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
10	8401	X	6812	-0-	-1589	-0-	837	1	5892	2	N	75					155
							83	9									
11	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	837	1	5882	2	N	83	176	1			62
							91	9									
12	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	865	1	6349	2	N	85					147
							94	9									
01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	865	1	6085	2	N	83	194	1			36
							91	9									
*02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	837	1	5548	2	N	77					113
							85	9									
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					113

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790

10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719

10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10					192
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					205
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	N	14	181	1			38
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1222	2	19	9	N	17					55
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	1020	2	12	9	N	11					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740

10	5518	X	3284	-0-	-2234	-0-	360	1	2923	2	N	1					88
							1	9									
11	5070	X	2329	-0-	-2741	-0-	360	1	1968	2	N	1					89
							1	9									
12	5239	X	4130	-0-	-1109	-0-	372	1	3756	2	N	2					91
							2	9									
01	5239	X	4002	-0-	-1237	-0-	372	1	3630	2	N	-0-					91
02	3668	X	2920	-0-	-748	-0-	360	1	2559	2	N	1					92
							1	9									
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					92

HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800

10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					96
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					96
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	223	2	11	9	N	10					106
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					106
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					106
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	837	1	1379	2	N	5					198
							6	9									
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	837	1	1358	2	N	5					203
							6	9									
12	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	865	1	858	2	N	5					208
							6	9									
01	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	865	1	741	2	N	9					217
							10	9									
02	1764	N	1543	-0-	-221	-0-	837	1	705	2	N	1					218
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924

10	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	555	1	3576	2	N	155					217
							171	9									
11	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	537	1	3770	2	N	161	171	1			207
							177	9									
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	555	1	3791	2	N	182	175	1			214
							200	9									
01	4402	X	4371	-0-	-31	-0-	555	1	3609	2	N	188	196	1			206
							207	9									
02	4172	X	3690	-0-	-482	-0-	501	1	3031	2	N	144	195	1			155
							158	9									
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					155

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113

10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	555	1	4623	2	N	55	193	1			141
							61	9									
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	555	1	4124	2	N	68					209
							75	9									
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	574	1	3916	2	N	68	188	1			89
							75	9									
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	574	1	3298	2	N	62					151
							68	9									
*02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	501	1	3607	2	N	58					209
							64	9									
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					209

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3276	2	62	9	N	56					119
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3045	2	67	9	N	61					180
12	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2859	2	54	9	N	49					229
01	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	2751	2	69	9	N	63	194	1			98
02	2744	X	2453	-0-	-291	-0-	2397	2	56	9	N	51					149
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					149

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

10	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	1192	2	13	9	N	12					177
11	1260	N	998	-0-	-262	-0-	988	2	10	9	N	9					186
12	1674	N	857	-0-	-817	-0-	848	2	9	9	N	8					194
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10	9	N	9					203
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	913	2			N	-0-					203
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					52
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					52
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					52
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					52
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					88
11	2880	X	1070	-0-	-1810	-0-	1070	2			N	-0-					88
12	2976	X	702	-0-	-2274	-0-	702	2			N	-0-					88
01	2976	X	433	-0-	-2543	-0-	433	2			N	-0-					88
02	2688	X	286	-0-	-2402	-0-	284	2	2	9	N	2					90
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					90

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
*09	120	N	98	-0-	-22	-0-	87	2	11	9	N	10					201
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	176	1			25
*11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					25
*12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					25
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
10	19065	X	14483	-0-	-4582	-0-	14462	2	21	9	N	19	194	1			110
11	17430	X	15350	-0-	-2080	-0-	15249	2	101	9	N	92					202
12	17732	X	10662	-0-	-7070	-0-	10576	2	86	9	N	78	186	1			94
01	17732	X	10400	-0-	-7332	-0-	10306	2	94	9	N	85					179
02	14840	X	9715	-0-	-5125	-0-	9634	2	81	9	N	74					253
03	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					253

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
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	310	1	4441	2	N	27					115
							30	9									
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	300	1	4184	2	N	-0-					115
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	310	1	4241	2	N	-0-					115
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	310	1	4121	2	N	5					120
							6	9									
*02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	280	1	3925	2	N	7					127
							8	9									
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					127

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
10	11439	X	7794	-0-	-3645	-0-	360	1	7434	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	7587	-0-	-3213	-0-	360	1	7227	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	7950	-0-	-2962	-0-	372	1	7578	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	10595	-0-	-317	-0-	372	1	10223	2	N	-0-					-0-
*02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	360	1	9876	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	933	-0-	-1857	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2180	-0-	-520	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1037	-0-	-1753	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1919	-0-	-125	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-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
10	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1817	2	40	9	N	36					184
11	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1711	2	21	9	N	19					203
12	1953	N	1601	-0-	-352	-0-	1601	2			N	-0-					203
01	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	1431	2	11	9	N	10					213
02	1624	N	1279	-0-	-345	-0-	1273	2	6	9	N	5	187	1			31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					22
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					22
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					22
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1396	2	8	9	Y	7	113	1			29
11	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1276	2	9	9	Y	8					37
12	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1375	2	14	9	Y	13					50
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1347	2	11	9	Y	10					60
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1205	2	14	9	Y	13					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	552	-0-	-688	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	352	-0-	-698	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	961	N	223	-0-	-738	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	558	N	242	-0-	-316	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	336	N	124	-0-	-212	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2378	N	1582	-0-	-796	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1211	-0-	-1517	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1213	-0-	-1515	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1123	-0-	-1341	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	2640	2	32	9	N	29	179	1			70
11	2970	X	2593	-0-	-377	-0-	2554	2	39	9	N	35					105
12	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2653	2	41	9	N	37					142
01	2976	X	2681	-0-	-295	-0-	2637	2	44	9	N	40					182
02	2436	X	2312	-0-	-124	-0-	2276	2	36	9	N	33					215
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					107
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					107
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2					109
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3					112
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	6080	-0-	-213	-0-	310	1	5258	2	N	465	383	1			134
							512	9									
11	6090	X	5522	-0-	-568	-0-	300	1	4780	2	N	402	386	1			150
							442	9									
12	6293	X	6105	-0-	-188	-0-	310	1	5277	2	N	471	367	1			254
							518	9									
01	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	310	1	5269	2	N	483	576	1			161
							531	9									
02	5684	X	5194	-0-	-490	-0-	280	1	4477	2	N	397	388	1			170
							437	9									
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					170

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
10	2635	X	2321	-0-	-314	-0-	2256	2	65	9	N	59					139
11	2490	X	2394	-0-	-96	-0-	2296	2	98	9	N	89					228
12	2573	X	2278	-0-	-295	-0-	2201	2	77	9	N	70	192	1			106
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2363	2	103	9	N	94					200
02	2240	X	2036	-0-	-204	-0-	1964	2	72	9	N	65	193	1			72
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					72

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	2136	-0-	-1801	-0-	2097	2	39	9	N	35					71
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2587	2	58	9	N	53					124
12	2635	X	1811	-0-	-824	-0-	1793	2	18	9	N	16					140
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3169	2	62	9	N	56					196
02	2464	X	1015	-0-	-1449	-0-	998	2	17	9	N	15					211
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					211

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	N	4					187
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					189
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1					190
01	527	N	217	-0-	-310	-0-	214	2	3	9	N	3					193
02	420	N	158	-0-	-262	-0-	156	2	2	9	N	2					195
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	818	2	15	9	N	14					187
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	N	10					197
12	558	N	366	-0-	-192	-0-	362	2	4	9	N	4					201
*01	837	N	240	-0-	-597	-0-	236	2	4	9	N	4					205
*02	560	N	231	-0-	-329	-0-	231	2			N	-0-					205
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					78
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					78
12	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					78
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					78
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
10	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1402	2	24	9	N	22					225
11	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	1386	2	54	9	N	49	192	1			82
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1463	2	63	9	N	57					139
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1275	2	59	9	N	54					193
02	1344	N	880	-0-	-464	-0-	824	2	56	9	N	51	187	1			57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	686	-0-	-275	-0-	674	2	12	9	N	11					104
11	750	N	630	-0-	-120	-0-	619	2	11	9	N	10					114
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12					126
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	N	14					140
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	648	2	12	9	N	11					151
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

NORTHRUP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2156	2	65	9	N	59					142
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1851	2	54	9	N	49					191
12	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	1228	2	33	9	N	30					221
01	2232	N	1646	-0-	-586	-0-	1591	2	55	9	N	50	192	1			79
02	1792	N	1353	-0-	-439	-0-	1314	2	39	9	N	35					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591

10	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	1140	2	21	9	N	19					77
11	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1261	2	25	9	N	23					100
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1973	2	40	9	N	36					136
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1279	2	40	9	N	36					172
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	1089	2	30	9	N	27					199
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377

10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	220	1	2793	2	N	63	173	1			52
							69	9									
11	2940	X	2530	-0-	-410	-0-	220	1	2238	2	N	65					117
							72	9									
12	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	227	1	2319	2	N	66					183
							73	9									
01	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	227	1	2350	2	N	76	194	1			65
							84	9									
02	2800	X	2557	-0-	-243	-0-	220	1	2270	2	N	61					126
							67	9									
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					126

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

10	10137	X	9563	-0-	-574	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8877	-0-	-423	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8481	-0-	-788	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9088	-0-	-460	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	6676	-0-	-1948	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	837	1	2081	2	N	-0-					158
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	837	1	2074	2	N	-0-					158
12	2449	X	324	-0-	-2125	-0-	324	1			N	-0-					158
01	2449	X	866	-0-	-1583	-0-	865	1	1	9	N	1					159
*02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	837	1	4726	2	N	49					208
							54	9									
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					208

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2270	2	7	9	N	6					127
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					127
12	1643	N	978	-0-	-665	-0-	978	2			N	-0-					127
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					127
02	1484	N	81	-0-	-1403	-0-	81	2			N	-0-					127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2523	-0-	-387	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2894	-0-	-888	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2292	-0-	-1124	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	7632	-0-	-2288	-0-	353	1	7041	2	N	216	194	1			72
							238	9									
11	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	558	1	14377	2	N	463	380	1			155
							509	9									
12	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	577	1	12067	2	N	314	390	1			79
							345	9									
01	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	577	1	10257	2	N	297	197	1			179
							327	9									
02	14420	X	10056	-0-	-4364	-0-	521	1	9268	2	N	243	194	1			228
							267	9									
03	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					228

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TONTO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255

10	6231 X	5947	-0-	-284	-0-	555	1	5191	2	N	183	179	1			157
						201	9									
11	6030 X	5421	-0-	-609	-0-	537	1	4684	2	N	182	191	1			148
						200	9									
12	5890 X	5750	-0-	-140	-0-	555	1	4975	2	N	200	177	1			171
						220	9									
01	5952 X	5825	-0-	-127	-0-	555	1	5049	2	N	201	194	1			178
						221	9									
02	5376 X	4769	-0-	-607	-0-	501	1	4081	2	N	170	194	1			154
						187	9									
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					154

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

10	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	837	1	8367	2	N	-0-					-0-
11	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	837	1	7539	2	N	-0-					-0-
12	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	865	1	7349	2	N	-0-					-0-
01	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	865	1	7462	2	N	-0-					-0-
*02	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	837	1	6043	2	N	-0-					-0-
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

10	5208 X	5044	-0-	-164	-0-	4949	2	95	9	N	86					225
11	5640 X	4959	-0-	-681	-0-	4865	2	94	9	N	85	185	1			125
12	5828 X	5103	-0-	-725	-0-	5003	2	100	9	N	91					216
01	5828 X	5046	-0-	-782	-0-	4946	2	100	9	N	91	196	1			111
02	5124 X	4392	-0-	-732	-0-	4309	2	83	9	N	75					186
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					186

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

10	2604 X	1572	-0-	-1032	-0-	1572	2			N	-0-					135
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2514	2	3	9	N	3					138
12	2511 X	2315	-0-	-196	-0-	2313	2	2	9	N	2					140
01	2511 X	2126	-0-	-385	-0-	2124	2	2	9	N	2					142
02	2352 X	1671	-0-	-681	-0-	1670	2	1	9	N	1					143
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					143

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

10	4526 X	4320	-0-	-206	-0-	360	1	3960	2	N	-0-					-0-
11	4470 X	4133	-0-	-337	-0-	360	1	3773	2	N	-0-					-0-
12	4619 X	4031	-0-	-588	-0-	372	1	3659	2	N	-0-					-0-
01	4619 X	4077	-0-	-542	-0-	372	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	4116 X	2797	-0-	-1319	-0-	360	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27468	X	27468	-0-	-0-	-0-	372	1	27096	2	N	-0-					-0-
11	24790	X	24790	-0-	-0-	-0-	348	1	24442	2	N	-0-					-0-
12	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	360	1	22670	2	N	-0-					-0-
01	21638	X	18708	-0-	-2930	-0-	360	1	18348	2	N	-0-					-0-
02	19544	X	17163	-0-	-2381	-0-	325	1	16838	2	N	-0-					-0-
03	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2945	X	2842	-0-	-103	-0-	2810	2	32	9	N	29					185
11	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	2690	2	40	9	N	36					221
12	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	2787	2	36	9	N	33	193	1			61
01	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	2752	2	39	9	N	35					96
02	2576	X	2360	-0-	-216	-0-	2326	2	34	9	N	31					127
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					127

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 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
10	5673	X	5289	-0-	-384	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4548	-0-	-942	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4938	-0-	-549	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4192	-0-	-596	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1629	-0-	-219	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21204	X	16270	-0-	-4934	-0-	360	1	15910	2	N	-0-					-0-
11	19080	X	16155	-0-	-2925	-0-	360	1	15795	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	16313	-0-	-2256	-0-	372	1	15941	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	16280	-0-	-1545	-0-	372	1	15908	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	14728	-0-	-952	-0-	360	1	14368	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	1013	-0-	-4257	-0-	1013	2			N	-0-					66
11	5400	X	909	-0-	-4491	-0-	909	2			N	-0-					66
12	5580	X	1064	-0-	-4516	-0-	1041	2	23	9	N	21					87
01	5580	X	180	-0-	-5400	-0-	180	2			N	-0-					87
02	2716	X	683	-0-	-2033	-0-	683	2			N	-0-					87
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					87

KASPER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159999 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 16736 PERF.12662 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					197
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					197
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					197
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					197
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1					198
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					164
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					164
12	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					164
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					164
02	616	N	510	-0-	-106	-0-	510	2			N	-0-					164
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18197	X	13130	-0-	-5067	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	13199	-0-	-4411	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	13323	-0-	-4471	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	10680	-0-	-4045	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
*02	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	555	1	4284	2	N	298	389	1			144
							328	9									
11	5070	X	2197	-0-	-2873	-0-	107	1	1979	2	N	101	196	1			49
							111	9									
12	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	4891	2	238	9	N	216					265
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5418	2	404	9	N	367	391	1			241
*02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4836	2	430	9	N	391	392	1			240
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					240

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1017	2	42	9	N	38					134
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					134
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					134
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					134
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	7136	-0-	-366	-0-	200	1	6936	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6583	-0-	-737	-0-	200	1	6383	2	N	-0-					-0-
12	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	207	1	8585	2	N	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	207	1	7493	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6467	-0-	-1	-0-	200	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	9625	-0-	-2000	-0-	9505	2	120	9	N	109					217
11	11250	X	9662	-0-	-1588	-0-	9513	2	149	9	N	135	195	1			157
12	11625	X	9956	-0-	-1669	-0-	9857	2	99	9	N	90	191	1			56
01	10881	X	10138	-0-	-743	-0-	10035	2	103	9	N	94					150
02	9492	X	9330	-0-	-162	-0-	9210	2	120	9	N	109					259
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					259

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
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	360	1	4593	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4339	-0-	-191	-0-	360	1	3979	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3758	-0-	-923	-0-	372	1	3386	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4053	-0-	-907	-0-	372	1	3681	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4034	-0-	-446	-0-	360	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2583	-0-	-145	-0-	536	1	2047	2	N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	536	1	2185	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	554	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	554	1	2131	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2452	-0-	-96	-0-	536	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOURTICQ UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	577	1	6022	2	N	121					197
							133	9									
11	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	558	1	5105	2	N	101	190	1			108
							111	9									
12	6231	X	5195	-0-	-1036	-0-	577	1	4475	2	N	130					238
							143	9									
01	6727	X	5354	-0-	-1373	-0-	577	1	4652	2	N	114	196	1			156
							125	9									
02	6076	X	4885	-0-	-1191	-0-	521	1	4247	2	N	106	195	1			67
							117	9									
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					67

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

10	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	536	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2048	-0-	-262	-0-	536	1	1512	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2009	-0-	-378	-0-	554	1	1455	2	N	-0-					-0-
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	554	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1002	-0-	-1126	-0-	536	1	466	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4601	2	204	9	N	185	273	1			50
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4263	2	244	9	N	222	187	1			85
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	3887	2	250	9	N	227	192	1			120
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4125	2	241	9	N	219	196	1			143
*02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	4845	2	266	9	N	242	194	1			191
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					191

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

10	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					30
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					30
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					30
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					30
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

10	2418	X	2131	-0-	-287	-0-	837	1	1280	2	N	13					221
							14	9									
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	837	1	1236	2	N	-0-					221
12	2294	X	2190	-0-	-104	-0-	865	1	1316	2	N	8					229
							9	9									
01	2294	X	2088	-0-	-206	-0-	865	1	1212	2	N	10					239
							11	9									
02	2072	X	1073	-0-	-999	-0-	837	1	229	2	N	6					245
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

10	5673	X	4147	-0-	-1526	-0-	360	1	3787	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4019	-0-	-1471	-0-	360	1	3659	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	3545	-0-	-2128	-0-	372	1	3173	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3129	-0-	-1986	-0-	372	1	2757	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3445	-0-	-1007	-0-	360	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	420	N	169	-0-	-251	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	5945	-0-	-441	-0-	360	1	5585	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4839	-0-	-1161	-0-	360	1	4479	2	N	-0-					-0-
12	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	372	1	6273	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6135	-0-	-65	-0-	372	1	5763	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5422	-0-	-150	-0-	360	1	5062	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	360	1	5695	2	N	-0-					-0-
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	360	1	5608	2	N	-0-					-0-
12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	372	1	5857	2	N	-0-					-0-
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	372	1	5817	2	N	-0-					-0-
*02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	360	1	5202	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-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
10	7223	X	6216	-0-	-1007	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5857	-0-	-1133	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6103	-0-	-438	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6214	-0-	-141	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
*02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	360	1	3099	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	360	1	2850	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	372	1	2635	2	N	-0-					-0-
*01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	372	1	2922	2	N	-0-					-0-
*02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	360	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2232	X	1937	-0-	-295	-0-	348	1	1589	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1872	-0-	-108	-0-	348	1	1524	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	1954	-0-	-92	-0-	360	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1817	-0-	-105	-0-	360	1	1457	2	N	-0-					-0-
*02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	348	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	2715	2	69	9	N	63					214
11	2940	X	2438	-0-	-502	-0-	2372	2	66	9	N	60	195	1			79
12	2821	X	1866	-0-	-955	-0-	1842	2	24	9	N	22					101
01	2821	X	1358	-0-	-1463	-0-	1349	2	9	9	N	8					109
*02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2484	2	125	9	N	114					223
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4257	-0-	-83	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3874	-0-	-74	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					73
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					73
12	651	N	316	-0-	-335	-0-	316	2			N	-0-					73
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					73
02	588	N	31	-0-	-557	-0-	31	2			N	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1781	-0-	-296	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	943	-0-	-197	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	840	-0-	-803	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMP UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					45
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					45
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					45
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
*02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14105	X	13411	-0-	-694	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
11	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13595	-0-	-727	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	11787	-0-	-2535	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11514	-0-	-1422	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1344	N	705	-0-	-639	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	545	-0-	-1405	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	491	-0-	-2206	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	887	-0-	-1810	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1028	-0-	-1408	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	3422	-0-	-1321	-0-	360	1	3062	2	N	-0-					-0-
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	360	1	5162	2	N	-0-					-0-
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	372	1	4599	2	N	-0-					-0-
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	372	1	5000	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3191	-0-	-1961	-0-	360	1	2831	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	330	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	330	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	341	1	862	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	341	1	857	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1099	-0-	-133	-0-	330	1	769	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	837	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	837	1	2506	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	865	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	865	1	2322	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3020	-0-	-88	-0-	837	1	2183	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	2683	2	11	9	N	10	193	1			42
11	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	2579	2	15	9	N	14					56
12	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	2530	2	17	9	N	15					71
01	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2501	2	30	9	N	27					98
02	2436	X	2363	-0-	-73	-0-	2345	2	18	9	N	16					114
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	50	1	366	2	N	-0-					188
11	510	N	370	-0-	-140	-0-	50	1	320	2	N	-0-	188	1			-0-
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	52	1	279	2	N	-0-					-0-
01	434	N	341	-0-	-93	-0-	52	1	289	2	N	-0-					-0-
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	50	1	281	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	2823	-0-	-1114	-0-	2739	2	84	9	N	76					183
11	3300	X	2788	-0-	-512	-0-	2704	2	84	9	N	76	194	1			65
12	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	2702	2	89	9	N	81					146
01	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2541	2	92	9	N	84	195	1			35
02	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	2342	2	73	9	N	66					101
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					101

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	360	1	5145	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	360	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5194	-0-	-479	-0-	372	1	4822	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4838	-0-	-835	-0-	372	1	4466	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4223	-0-	-789	-0-	360	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	518	-0-	-9	-0-	507	2	11	9	N	10					205
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	487	2	12	9	N	11					216
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	508	2	2	9	N	2					218
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	471	2	2	9	N	2					220
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	285	2			N	-0-	194	1			26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 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	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1528	2	70	9	N	64					119
11	1530	X	411	-0-	-1119	-0-	390	2	21	9	N	19					138
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2232	2	102	9	N	93					231
01	1612	X	1516	-0-	-96	-0-	1443	2	73	9	N	66	190	1			107
02	1456	X	1309	-0-	-147	-0-	1253	2	56	9	N	51					158
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					158

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	1408	2	12	9	N	11					47
11	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1424	2	12	9	N	11					58
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1439	2	13	9	N	12					70
01	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1323	2	14	9	N	13					83
02	1344	N	1159	-0-	-185	-0-	1146	2	13	9	N	12					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					77
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					77
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					77
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	616	N	389	-0-	-227	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6138	X	6074	-0-	-64	-0-	6072	2	2	9	N	2					83
11	6000	X	5683	-0-	-317	-0-	5683	2			N	-0-					83
12	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	5906	2			N	-0-					83
01	6200	X	5810	-0-	-390	-0-	5810	2			N	-0-					83
02	5488	X	4609	-0-	-879	-0-	4609	2			N	-0-					83
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					83

DALLMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163806 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 12841 PERF.10952 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1365	2	36	9	N	33					191
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1406	2	53	9	N	48	195	1			44
12	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1402	2	73	9	N	66					110
01	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1295	2	31	9	N	28					138
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1307	2	78	9	N	71					209
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	434	N	67	-0-	-367	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	N	9					60
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1392	2	7	9	N	6					66
12	1333	N	896	-0-	-437	-0-	892	2	4	9	N	4					70
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	N	8					78
02	1316	N	953	-0-	-363	-0-	947	2	6	9	N	5					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	2	9	9	N	8					210
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	N	8					218
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	271	2	36	9	N	33					251
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					252
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					252
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930

10	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2216	2	1	9	N	1					66
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	N	2					68
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	N	2					70
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2272	2	3	9	N	3					73
02	2016	N	1971	-0-	-45	-0-	1969	2	2	9	N	2					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203

10	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	2081	2			N	-0-					158
11	2550	X	1424	-0-	-1126	-0-	1424	2			N	-0-					158
12	1829	X	1754	-0-	-75	-0-	1748	2	6	9	N	5					163
01	2077	X	711	-0-	-1366	-0-	711	2			N	-0-					163
02	1876	X	323	-0-	-1553	-0-	323	2			N	-0-					163
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685

10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	304	1	5434	2	N	-0-					-0-
11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	304	1	5071	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	314	1	5226	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4769	-0-	-966	-0-	314	1	4455	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4017	-0-	-1163	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479

10	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2660	2	2	9	N	2					144
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2642	2	4	9	N	4					148
12	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2671	2	1	9	N	1					149
01	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2664	2	4	9	N	4					153
*02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2728	2	4	9	N	4					157
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					157

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060

10	2201	X	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					87
11	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	2090	2	1	9	N	1					88
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					88
01	2170	X	2137	-0-	-33	-0-	2136	2	1	9	N	1					89
02	1960	X	1638	-0-	-322	-0-	1638	2			N	-0-					89
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					89

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 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
10	5952	X	4699	-0-	-1253	-0-	360	1	4339	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5806	-0-	-44	-0-	360	1	5446	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5171	-0-	-874	-0-	372	1	4799	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5682	-0-	-363	-0-	372	1	5310	2	N	-0-					-0-
*02	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	360	1	6518	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3357	-0-	-311	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

10	9548	X	7030	-0-	-2518	-0-	608	1	6422	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	6856	-0-	-2384	-0-	608	1	6248	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	7441	-0-	-2107	-0-	628	1	6813	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	6977	-0-	-2168	-0-	628	1	6349	2	N	-0-					-0-
*02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	608	1	6085	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	240	1	106	2	N	43					82
							47	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	240	1	84	2	N	36					118
							40	9									
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	248	1	72	2	N	35					153
							39	9									
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	248	1	83	2	N	44					197
							48	9									
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	240	1	65	2	N	23					220
							25	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	1711	-0-	-1482	-0-	1711	2			N	-0-					32
11	3090	X	1806	-0-	-1284	-0-	1806	2			N	-0-					32
12	2852	X	1645	-0-	-1207	-0-	1645	2			N	-0-					32
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					32
02	2436	X	2153	-0-	-283	-0-	2090	2	63	9	N	57	75	1			14
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					14

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
10	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10512	2	76	9	N	69	83	1			124
11	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10458	2	79	9	N	72					196
12	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10233	2	80	9	N	73	180	1			89
01	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10306	2	84	9	N	76					165
*02	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9264	2	72	9	N	65					230
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					230

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	240	1	3308	2	N	59	175	1			37
							65	9									
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	240	1	3077	2	N	63					100
							69	9									
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	248	1	3209	2	N	72					172
							79	9									
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	248	1	3066	2	N	75	194	1			53
							83	9									
02	2716	X	2098	-0-	-618	-0-	240	1	1802	2	N	51					104
							56	9									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					104

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2309	-0-	-264	-0-	2269	2	40	9	N	36					90
11	2400	X	1778	-0-	-622	-0-	1752	2	26	9	N	24					114
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2610	2	8	9	N	7					121
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2563	2	40	9	N	36					157
02	2212	X	2162	-0-	-50	-0-	2129	2	33	9	N	30					187
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					187

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	3398	-0-	-1779	-0-	536	1	2862	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	3087	-0-	-1923	-0-	536	1	2551	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3129	-0-	-901	-0-	554	1	2575	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	554	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2713	-0-	-395	-0-	536	1	2177	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1681	2	7	9	N	6					166
11	1800	N	1536	-0-	-264	-0-	1529	2	7	9	N	6					172
12	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1521	2	7	9	N	6					178
01	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1549	2	6	9	N	5					183
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1498	2	32	9	N	29					212
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	360	1	2744	2	N	-0-					-0-
11	3150 X	2630	-0-	-520	-0-	360	1	2270	2	N	-0-					-0-
12	3255 X	3075	-0-	-180	-0-	372	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	2691	-0-	-502	-0-	372	1	2319	2	N	-0-					-0-
*02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	360	1	2557	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154

10	6448 X	6122	-0-	-326	-0-	360	1	5762	2	N	-0-					-0-
11	6240 X	5903	-0-	-337	-0-	360	1	5543	2	N	-0-					-0-
12	6448 X	5990	-0-	-458	-0-	372	1	5618	2	N	-0-					-0-
01	6200 X	4665	-0-	-1535	-0-	372	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	5572 X	4837	-0-	-735	-0-	360	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197

10	1581 N	376	-0-	-1205	-0-	360	1	16	2	N	-0-					-0-
11	1530 N	360	-0-	-1170	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	372	1	997	2	N	-0-					-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	372	1	468	2	N	-0-					-0-
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	360	1	170	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060

10	8711 X	8125	-0-	-586	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
11	8220 X	7815	-0-	-405	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
12	8432 X	8013	-0-	-419	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
01	8246 X	7935	-0-	-311	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	7392 X	7177	-0-	-215	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550

10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	360	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	3930 X	3656	-0-	-274	-0-	360	1	3296	2	N	-0-					-0-
12	3813 X	3531	-0-	-282	-0-	372	1	3159	2	N	-0-					-0-
01	4154 X	3516	-0-	-638	-0-	372	1	3144	2	N	-0-					-0-
*02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	360	1	3879	2	N	-0-					-0-
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
11	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
12	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	7065	-0-	-158	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
02	6692 X	6022	-0-	-670	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18383 X	12342	-0-	-6041	-0-	11627	2	715	9	N	650	574	1			207
11	17790 X	11206	-0-	-6584	-0-	10526	2	680	9	N	618	556	1			269
12	18383 X	10876	-0-	-7507	-0-	10248	2	628	9	N	571	580	1			260
01	13826 X	10279	-0-	-3547	-0-	9622	2	657	9	N	597	590	1			267
02	11788 X	9117	-0-	-2671	-0-	8565	2	552	9	N	502	580	1			189
03	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					189

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773 X	8544	-0-	-229	-0-	8543	2	1	9	N	1					115
11	8490 X	8393	-0-	-97	-0-	8390	2	3	9	N	3					118
12	8649 X	8471	-0-	-178	-0-	8471	2			N	-0-					118
01	8649 X	7667	-0-	-982	-0-	7665	2	2	9	N	2					120
*02	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7865	2	1	9	N	1					121
03	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					121

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14198 X	12211	-0-	-1987	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
11	13740 X	13209	-0-	-531	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
12	14198 X	12787	-0-	-1411	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
01	13392 X	11939	-0-	-1453	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
02	12320 X	11871	-0-	-449	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
03	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053 X	4407	-0-	-646	-0-	4321	2	86	9	N	78	179	1			46
11	4560 X	3962	-0-	-598	-0-	3881	2	81	9	N	74					120
12	4712 X	3886	-0-	-826	-0-	3800	2	86	9	N	78					198
01	4619 X	4188	-0-	-431	-0-	4098	2	90	9	N	82	197	1			83
02	3976 X	3485	-0-	-491	-0-	3411	2	74	9	N	67					150
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					150

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	360	1	826	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3032	-0-	32	32	360	1	2672	2	N	-0-					-0-
12	2263 N	1918	-0-	-345	-0-	372	1	1546	2	N	-0-					-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	372	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	2604 X	1938	-0-	-666	-0-	360	1	1578	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	9691	-0-	-632	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	6947	-0-	-3073	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	7610	-0-	-2868	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	6928	-0-	-3550	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
*02	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	970	2	24	9	N	22					57
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	N	21					78
12	620	N	247	-0-	-373	-0-	247	2			N	-0-					78
01	620	N	71	-0-	-549	-0-	71	2			N	-0-	78	1			-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	360	1	2442	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	360	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	372	1	2772	2	N	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	372	1	2950	2	N	-0-					-0-
*02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	360	1	2700	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	360	1	3760	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4034	-0-	-286	-0-	360	1	3674	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3508	-0-	-1049	-0-	372	1	3136	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3760	-0-	-797	-0-	372	1	3388	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2767	-0-	-1349	-0-	360	1	2407	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4915	-0-	-405	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-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
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	348	1	3279	2	N	16					171
							18	9									
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	348	1	3031	2	N	-0-					171
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	360	1	3065	2	N	28					199
							31	9									
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	360	1	2747	2	N	3					202
							3	9									
02	2660	X	2407	-0-	-253	-0-	348	1	2041	2	N	16	188	1			30
							18	9									
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FEHMER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1089	2	22	9	N	20	172	1			31
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1015	2	26	9	N	24					55
12	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1053	2	21	9	N	19					74
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1042	2	23	9	N	21					95
*02	2800	N	3021	-0-	221	221	2949	2	72	9	N	65					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	221					N	NO RPT					160

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15252	X	13098	-0-	-2154	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	14515	-0-	-935	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14643	-0-	-1322	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14128	-0-	-1837	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
*02	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	837	N	647	-0-	-190	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	555	1	3211	2	N	119	180	1			68
							131	9									
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	537	1	2733	2	N	121					189
							133	9									
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	555	1	3207	2	N	144	185	1			148
							158	9									
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	555	1	2973	2	N	141	189	1			100
							155	9									
*02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	501	1	2202	2	N	108					208
							119	9									
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					208

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	11107	-0-	-146	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	11192	-0-	-28	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11064	-0-	-530	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	11048	-0-	-546	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10063	-0-	-381	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19096	X	18928	-0-	-168	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	17217	-0-	-1263	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	13824	-0-	-6636	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	18340	-0-	-2120	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	14788	-0-	-3692	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3646	-0-	-404	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3851	-0-	-179	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3076	-0-	-508	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	8271	-0-	-1308	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8375	-0-	-325	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8966	-0-	-396	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7552	-0-	-1810	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7054	-0-	-1402	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	1967	-0-	-1784	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2298	-0-	-312	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1028	-0-	-1669	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1969	-0-	-511	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1563	-0-	-593	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1878	2	59	9	N	54	176	1			55
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2164	2	78	9	N	71					126
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2279	2	84	9	N	76					202
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2059	2	80	9	N	73	195	1			80
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1855	2	67	9	N	61					141
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	781	2	15	9	N	14					143
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	N	18					161
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	795	2	22	9	N	20					181
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	805	2	32	9	N	29					210
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	752	2	24	9	N	22					232
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	200	1	5166	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4964	-0-	-286	-0-	200	1	4764	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	207	1	4733	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4772	-0-	-653	-0-	207	1	4565	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4135	-0-	-709	-0-	200	1	3935	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	870	N	535	-0-	-335	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	744	N	128	-0-	-616	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	504	N	151	-0-	-353	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	5769	-0-	-896	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
12	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4763	-0-	-1344	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4498	-0-	-1214	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	4332	-0-	-3263	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4801	-0-	-629	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4702	-0-	-909	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3844	-0-	-636	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 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
10	3441	X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2719	-0-	-611	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16957	X	16916	-0-	-41	-0-	360	1	16556	2	N	-0-					-0-
11	16410	X	15838	-0-	-572	-0-	360	1	15478	2	N	-0-					-0-
12	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	372	1	16655	2	N	-0-					-0-
01	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	372	1	16597	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	15126	-0-	-190	-0-	360	1	14766	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					210
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					210
12	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					210
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					210
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					210
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2427	-0-	-149	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3384	-0-	284	1539	3384	2			N	-0-					-0-
11	4977	X	3438	-0-	-1539	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5177	X	2034	-0-	-3143	-0-	348	1	1291	2	N	359	374	1			155
							395	9									
11	4590	X	1548	-0-	-3042	-0-	348	1	893	2	N	279	384	1			50
							307	9									
12	3410	X	1199	-0-	-2211	-0-	360	1	597	2	N	220	180	1			90
							242	9									
01	3410	X	925	-0-	-2485	-0-	360	1	314	2	N	228	196	1			122
							251	9									
02	2156	X	835	-0-	-1321	-0-	348	1	245	2	N	220	195	1			147
							242	9									
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	13485	X	13212	-0-	-273	-0-	837	1	12375	2	N	-0-					121
11	13050	X	12707	-0-	-343	-0-	837	1	11868	2	N	2					123
							2	9									
12	13392	X	13073	-0-	-319	-0-	865	1	12208	2	N	-0-					123
01	13392	X	12792	-0-	-600	-0-	865	1	11926	2	N	1					124
							1	9									
02	12096	X	11534	-0-	-562	-0-	837	1	10697	2	N	-0-					124
03	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					124

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066

10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

10	6882	X	5456	-0-	-1426	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4259	-0-	-1786	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	3740	-0-	-2305	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	2995	-0-	-2633	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	221	2	12	9	N	11					57
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	236	2	13	9	N	12					69
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	220	2	13	9	N	12					81
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	224	2	15	9	N	14					95
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	159	2	12	9	N	11					106
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081

10	26195	X	24927	-0-	-1268	-0-	360	1	24567	2	N	-0-					-0-
11	25350	X	23991	-0-	-1359	-0-	360	1	23631	2	N	-0-					-0-
12	26195	X	25225	-0-	-970	-0-	372	1	24853	2	N	-0-					-0-
01	25172	X	24987	-0-	-185	-0-	372	1	24615	2	N	-0-					-0-
02	22736	X	21800	-0-	-936	-0-	360	1	21440	2	N	-0-					-0-
03	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070

10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2630	2	107	9	N	97					203
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2401	2	129	9	N	117	187	1			133
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2304	2	83	9	N	75					208
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2686	2	141	9	N	128	185	1			151
*02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2386	2	113	9	N	103					254
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					254

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
10	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	2213	2	11	9	N	10					196
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6077	2	69	9	N	63	188	1			71
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4617	2	23	9	N	21					92
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4107	2	39	9	N	35					127
*02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3805	2	35	9	N	32					159
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					159

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
10	14291	X	14085	-0-	-206	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	14028	-0-	-1752	-0-	14028	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	13976	-0-	-2330	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	13355	-0-	-2951	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	12006	-0-	-1098	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					-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
10	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2548	2	45	9	N	41	184	1			69
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2351	2	54	9	N	49					118
12	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	2325	2	61	9	N	55					173
01	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1924	2	55	9	N	50					223
*02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4134	2	24	9	N	22					245
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					245

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
10	4805	X	3491	-0-	-1314	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4010	-0-	-423	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3578	-0-	-762	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
*02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-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
10	5487	X	5300	-0-	-187	-0-	360	1	4940	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	360	1	4708	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4080	-0-	-1314	-0-	372	1	3708	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4746	-0-	-586	-0-	372	1	4374	2	N	-0-					-0-
*02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	360	1	4436	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-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
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	806	N	134	-0-	-672	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	224	N	32	-0-	-192	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1922	N	1480	-0-	-442	-0-	1459	2	21	9	N	19					155
11	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1569	2	25	9	N	23					178
12	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1434	2	23	9	N	21					199
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1498	2	30	9	N	27	196	1			30
02	1484	N	1250	-0-	-234	-0-	1229	2	21	9	N	19					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197

10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	N	17					76
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18					94
12	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1313	2	18	9	N	16					110
01	1519	N	959	-0-	-560	-0-	955	2	4	9	N	4					114
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1751	2	30	9	N	27					141
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	570	N	83	-0-	-487	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700

10	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	360	1	1839	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	360	1	1616	2	N	-0-					-0-
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	372	1	2340	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1362	-0-	-1273	-0-	372	1	990	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2168	-0-	-212	-0-	360	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

10	22568	X	20710	-0-	-1858	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	16294	-0-	-5216	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
12	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	20089	-0-	-1580	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	17945	-0-	-787	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					82
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					82
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					82
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					82
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					185
11	690	N	75	-0-	-615	-0-	72	2	3	9	N	3					188
12	1240	N	460	-0-	-780	-0-	443	2	17	9	N	15					203
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	877	2	50	9	N	45	197	1			51
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	N	5					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6206	2	262	9	N	238	384	1			74
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5311	2	199	9	N	181	188	1			67
12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5200	2	155	9	N	141					208
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3616	2	151	9	N	137	196	1			149
*02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3898	2	166	9	N	151	195	1			105
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					105

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	264	-0-	-966	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, L. Z. WELL #: 1 RRCID -> 184085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17575 PERF.12335 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					154
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					154
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					154
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	120	1			35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3214	-0-	-568	-0-	3067	2	147	9	N	134					185
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3608	2	235	9	N	214	193	1			206
12	3906	X	3005	-0-	-901	-0-	2865	2	140	9	N	127	195	1			138
01	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	3227	2	208	9	N	189	191	1			136
02	3584	X	2848	-0-	-736	-0-	2687	2	161	9	N	146	195	1			87
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					87

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

10	2573	X	2036	-0-	-537	-0-	1917	2	119	9	N	108					213
11	2490	X	2192	-0-	-298	-0-	1953	2	239	9	N	217	366	1			64
12	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	2002	2	244	9	N	222	196	1			90
01	2697	X	1713	-0-	-984	-0-	1592	2	121	9	N	110					200
02	2436	X	2243	-0-	-193	-0-	2014	2	229	9	N	208	195	1			213
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					213

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293

10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1439	2	116	9	N	105					262
11	1620	N	1487	-0-	-133	-0-	1371	2	116	9	N	105	192	1			175
12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1331	2	109	9	N	99					274
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1335	2	122	9	N	111	196	1			189
02	1400	N	1295	-0-	-105	-0-	1194	2	101	9	N	92	196	1			85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

10	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
11	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	2			N	-0-					-0-
12	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
01	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
*02	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175

10	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	3952	2	244	9	N	222	188	1			154
11	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	3904	2	261	9	N	237	196	1			195
12	4464	X	4230	-0-	-234	-0-	3962	2	268	9	N	244	188	1			251
01	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	3957	2	270	9	N	245	378	1			118
02	3892	X	3857	-0-	-35	-0-	3624	2	233	9	N	212	195	1			135
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					135

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340

10	5363	X	4976	-0-	-387	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3442	-0-	-1478	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4969	-0-	-22	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4095	-0-	-413	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122

10	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			N	-0-					66
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					66
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					66
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1					67
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3166	-0-	-524	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	1835	-0-	-1978	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	1276	-0-	-2506	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	965	-0-	-2451	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3874	2	62	9	N	56					82
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2296	2	73	9	N	66					148
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6362	2	86	9	N	78					226
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5581	2	141	9	N	128	196	1			158
*02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4626	2	124	9	N	113	195	1			76
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					76

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
11	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5194	-0-	-182	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 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
10	26226	X	23474	-0-	-2752	-0-	23474	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	22643	-0-	-2287	-0-	22643	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	23156	-0-	-1799	-0-	23156	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	22620	-0-	-1467	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	20161	-0-	-1231	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT					-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
10	6386	X	4726	-0-	-1660	-0-	360	1	4366	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	360	1	7110	2	N	-0-					-0-
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	372	1	6003	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5690	-0-	-448	-0-	372	1	5318	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	2818	-0-	-3566	-0-	360	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	6731	-0-	-1050	-0-	6359	2	372	9	N	338	360	1			148
11	7320	X	6406	-0-	-914	-0-	6063	2	343	9	N	312	384	1			76
12	7192	X	6557	-0-	-635	-0-	6219	2	338	9	N	307	192	1			191
01	6944	X	6404	-0-	-540	-0-	6046	2	358	9	N	325	391	1			125
02	6272	X	5757	-0-	-515	-0-	5431	2	326	9	N	296	195	1			226
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					226

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	8249	-0-	-1361	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	8002	-0-	-2648	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
12	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	7231	-0-	-3774	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
*02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1708	2	4	9	N	4					71
11	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	1489	2	6	9	N	5					76
12	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1553	2	44	9	N	40					116
01	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1612	2	31	9	N	28					144
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	2	22	9	N	20					164
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16306	X	13402	-0-	-2904	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	13325	-0-	-2455	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	8784	-0-	-7522	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
01	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	13514	-0-	-262	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	24056	X	22679	-0-	-1377	-0-	22679	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	20555	-0-	-2725	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	21699	-0-	-2357	-0-	21699	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	22214	-0-	-695	-0-	22214	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	17909	-0-	-2783	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					159
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					159
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					159
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					159
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	119	2	2	9	N	2					161
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4114	2	21	9	N	19					55
11	4050	X	3957	-0-	-93	-0-	3936	2	21	9	N	19					74
12	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	4157	2	21	9	N	19					93
01	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	3953	2	25	9	N	23					116
02	3836	X	3571	-0-	-265	-0-	3550	2	21	9	N	19					135
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					135

CULVER-OL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199311 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12065 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	N	7					135
11	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	2			N	-0-					135
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					135
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					136
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1430	2	61	9	N	55	178	1			69
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1375	2	80	9	N	73					142
12	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1412	2	69	9	N	63					205
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1422	2	80	9	N	73	196	1			82
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1339	2	69	9	N	63					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1024	2	32	9	N	29					140
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1021	2	37	9	N	34					174
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1000	2	35	9	N	32					206
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1013	2	44	9	N	40	181	1			65
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	947	2	39	9	N	35					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1445	-0-	-508	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1342	-0-	-611	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1159	-0-	-353	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					113
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					113
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					113
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					113
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

10	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	1190	2	28	9	N	25	179	1			74
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1565	2	33	9	N	30					104
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1456	2	35	9	N	32					136
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1452	2	42	9	N	38					174
02	1484	N	1315	-0-	-169	-0-	1284	2	31	9	N	28					202
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

10	9176	X	7697	-0-	-1479	-0-	360	1	7337	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7219	-0-	-1661	-0-	360	1	6859	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8190	-0-	-986	-0-	372	1	7818	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8072	-0-	-980	-0-	372	1	7700	2	N	-0-					-0-
*02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	360	1	7897	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	4915	-0-	-2494	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5045	-0-	-1735	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
*02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	915	-0-	-2588	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	880	-0-	-2000	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	975	-0-	-2001	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	935	-0-	-1049	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	891	-0-	-901	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
10	2325	N	975	-0-	-1350	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1823	-0-	-427	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	8736	-0-	-874	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
11	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6727	-0-	-1550	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5523	-0-	-3219	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
*02	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					172
11	300	N	119	-0-	-181	-0-	116	2	3	9	N	3					175
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	N	2					177
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	28	2	1	9	N	1					178
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	46	2	1	9	N	1					179
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	664	-0-	-18	-0-	652	2	12	9	N	11					205
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	620	2	9	9	N	8	176	1			37
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	N	8					45
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	636	2	11	9	N	10					55
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	537	2	10	9	N	9					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
10	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	320	1	2011	2	N	1					124
							1	9									
11	2430	X	1661	-0-	-769	-0-	320	1	1318	2	N	21					145
							23	9									
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	331	1	2209	2	N	33					178
							36	9									
01	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	331	1	1987	2	N	-0-					178
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	320	1	1610	2	N	2					180
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300

10	8649	X	8604	-0-	-45	-0-	360	1	8244	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	8169	-0-	-381	-0-	360	1	7809	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8337	-0-	-498	-0-	372	1	7965	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7873	-0-	-962	-0-	372	1	7501	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7224	-0-	-560	-0-	360	1	6864	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800

10	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	220	1	3850	2	N	121					192
							133	9									
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	220	1	3658	2	N	118	183	1			127
							130	9									
12	4247	X	2567	-0-	-1680	-0-	227	1	2246	2	N	85					212
							94	9									
01	4247	X	2665	-0-	-1582	-0-	227	1	2342	2	N	87	197	1			102
							96	9									
02	3836	X	3307	-0-	-529	-0-	220	1	2970	2	N	106					208
							117	9									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					208

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440

10	5890	X	5484	-0-	-406	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5320	-0-	-380	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5181	-0-	-709	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5402	-0-	-85	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4642	-0-	-314	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

10	4867	X	4551	-0-	-316	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4211	-0-	-409	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3361	-0-	-1382	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3789	-0-	-954	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3935	-0-	-349	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	360	1	10444	2	N	-0-					162
11	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	360	1	9202	2	N	1					163
							1	9									
12	11191	X	9058	-0-	-2133	-0-	372	1	8685	2	N	1					164
							1	9									
01	11191	X	9667	-0-	-1524	-0-	372	1	9293	2	N	2					166
							2	9									
02	10108	X	7613	-0-	-2495	-0-	360	1	7252	2	N	1					167
							1	9									
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					167

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
10	1891	X	501	-0-	-1390	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	438	-0-	-3762	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	244	-0-	-407	-0-	234	2	10	9	N	9					107
11	570	N	200	-0-	-370	-0-	186	2	14	9	N	13					120
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	258	2	8	9	N	7					127
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	2	7	9	N	6					133
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	295	2	8	9	N	7					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
10	10168	X	9143	-0-	-1025	-0-	360	1	8783	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	8676	-0-	-1164	-0-	360	1	8316	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9240	-0-	-401	-0-	372	1	8868	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8514	-0-	-972	-0-	372	1	8142	2	N	-0-					-0-
*02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	360	1	8343	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-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
10	6231	X	5585	-0-	-646	-0-	200	1	5375	2	N	9					45
							10	9									
11	6030	X	4983	-0-	-1047	-0-	200	1	4774	2	N	8					53
							9	9									
12	5642	X	4509	-0-	-1133	-0-	207	1	4293	2	N	8					61
							9	9									
01	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	207	1	4674	2	N	10					71
							11	9									
*02	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	200	1	16319	2	N	21					92
							23	9									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					92

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
10	7223	X	6163	-0-	-1060	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5594	-0-	-1396	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5497	-0-	-889	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
*02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	360	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	360	1	1550	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1873	-0-	-328	-0-	372	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1747	-0-	-640	-0-	372	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1395	-0-	-397	-0-	360	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

10	9765	X	9331	-0-	-434	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7556	-0-	-1894	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	7663	-0-	-2102	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7210	-0-	-2121	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7296	-0-	-1132	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350

10	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1772	2	55	9	N	50					118
11	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	1590	2	55	9	N	50					168
12	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1528	2	46	9	N	42					210
01	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1584	2	52	9	N	47	197	1			60
02	1540	N	1481	-0-	-59	-0-	1441	2	40	9	N	36					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221

10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1197	-0-	-363	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2240	2	47	9	N	43	179	1			43
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3171	2	156	9	N	142					185
12	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2266	2	52	9	N	47	179	1			53
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2319	2	73	9	N	66					119
*02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2802	2	157	9	N	143	195	1			67
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					67

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

10	10881	X	10232	-0-	-649	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
11	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8166	-0-	-2064	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
*02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	1840	-0-	-20	-0-	1831	2	9	9	N	8					44
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2834	2	13	9	N	12					56
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2195	2	14	9	N	13					69
01	1829	X	1757	-0-	-72	-0-	1736	2	21	9	N	19					88
02	2660	X	1433	-0-	-1227	-0-	1425	2	8	9	N	7					95
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					95

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228	X	17800	-0-	-428	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	17068	-0-	-572	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	17406	-0-	-822	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17401	-0-	-672	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	15023	-0-	-1301	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					-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
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	360	1	1705	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	360	1	1660	2	N	-0-					-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	372	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	372	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1698	-0-	-178	-0-	360	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	360	1	2870	2	N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	360	1	3565	2	N	-0-					-0-
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	372	1	2769	2	N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	372	1	3343	2	N	-0-					-0-
*02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	360	1	2986	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4557	X	3387	-0-	-1170	-0-	365	1	3022	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3253	-0-	-767	-0-	365	1	2888	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	377	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3335	-0-	-44	-0-	377	1	2958	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2839	-0-	-213	-0-	365	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	3662	-0-	-1019	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2453	-0-	-2047	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	2463	-0-	-2621	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	2661	-0-	-2423	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2358	-0-	-2234	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 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
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	348	1	1874	2	N	12					193
							13	9									
11	1020	N	688	-0-	-332	-0-	348	1	337	2	N	3					196
							3	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	360	1	942	2	N	12					208
							13	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	360	1	1143	2	N	22	192	1			38
							24	9									
*02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	348	1	1395	2	N	16					54
							18	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868

10	310	N	287	-0-	-23	-0-	261	2	26	9	N	24					186
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	252	2	13	9	N	12					198
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	250	2	8	9	N	7					205
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	163	2	1	9	N	1					206
02	252	N	86	-0-	-166	-0-	86	2			N	-0-					206
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4363	2	94	9	N	85	178	1			57
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3716	2	95	9	N	86					143
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4098	2	103	9	N	94	187	1			50
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4120	2	101	9	N	92					142
*02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3835	2	85	9	N	77					219
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					219

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

10	31889	X	31889	-0-	-0-	-0-	31889	2			N	-0-					-0-
11	29363	X	29363	-0-	-0-	-0-	29363	2			N	-0-					-0-
12	29804	X	29804	-0-	-0-	-0-	29804	2			N	-0-					-0-
01	33595	X	33595	-0-	-0-	-0-	33595	2			N	-0-					-0-
*02	30466	X	30466	-0-	-0-	-0-	30466	2			N	-0-					-0-
03	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					N	NO RPT					-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351

10	1953	X	1930	-0-	-23	-0-	1758	2	172	9	N	156	186	1			190
11	1890	X	1696	-0-	-194	-0-	1545	2	151	9	N	137	189	1			138
12	1953	X	741	-0-	-1212	-0-	577	2	164	9	N	149	175	1			112
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1796	2	145	9	N	132	191	1			53
02	1736	X	1572	-0-	-164	-0-	1434	2	138	9	N	125					178
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					178

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					69
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					69
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
10	3069	X	2503	-0-	-566	-0-	360	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2459	-0-	-511	-0-	360	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2653	-0-	-354	-0-	372	1	2281	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	372	1	2266	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2227	-0-	-125	-0-	360	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4426	-0-	-286	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4131	-0-	-333	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4017	-0-	-155	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 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
10	20793	X	15324	-0-	-5469	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	13097	-0-	-7753	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	10473	-0-	-11072	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	3308	-0-	-17183	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*02	30206	X	30206	-0-	-0-	-0-	360	1	29846	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9331	X	8783	-0-	-548	-0-	555	1	8189	2	N	35					131
							39	9									
11	9030	X	7232	-0-	-1798	-0-	537	1	6655	2	N	36					167
							40	9									
12	9331	X	5729	-0-	-3602	-0-	555	1	5137	2	N	34					201
							37	9									
01	9269	X	5181	-0-	-4088	-0-	555	1	4593	2	N	30	191	1			40
							33	9									
02	8092	X	4544	-0-	-3548	-0-	537	1	3976	2	N	28					68
							31	9									
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					68

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	3464	-0-	-1062	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	2696	-0-	-1830	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	1842	-0-	-2591	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4428	-0-	-500	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	4702	-0-	-4319	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	5471	-0-	-3259	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	4561	-0-	-4460	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4389	-0-	-847	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					161
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	837	2	32	9	N	29					190
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	834	2	24	9	N	22	187	1			25
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					25
02	812	N	610	-0-	-202	-0-	610	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1165	-0-	1165	2499	1165	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1114	-0-	1114	3613	1114	2			N	-0-					-0-
12	4808	X	1195	-0-	-3613	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
*02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	34295	2	3670	9	N	3336	3383	1			218
11	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	12771	2	1480	9	N	1345	1492	1			71
12	29844	X	29844	-0-	-0-	-0-	27006	2	2838	9	N	2580	2498	1			153
01	28152	X	28152	-0-	-0-	-0-	25849	2	2303	9	N	2094	2140	1			107
*02	25269	X	25269	-0-	-0-	-0-	23464	2	1805	9	N	1641	1558	1			190
03	34534	X	NO RPT	-0-	-34534	-0-					N	NO RPT					190

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92039 X	47499	-0-	-44540	-0-	46523	2	976	9	N	887	925	1			210
11	77670 X	35322	-0-	-42348	-0-	34627	2	695	9	N	632	572	1			270
12	71641 X	50576	-0-	-21065	-0-	49764	2	812	9	N	738	758	1			250
01	64139 X	45537	-0-	-18602	-0-	44690	2	847	9	N	770	778	1			242
02	52472 X	39334	-0-	-13138	-0-	501	1	38139	2	N	631	780	1			93
						694	9									
03	47492 X	NO RPT	-0-	-47492	-0-					N	NO RPT					93

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424

10	42696 X	42696	-0-	-0-	-0-	837	1	41276	2	N	530	578	1			145
						583	9									
11	34162 X	34162	-0-	-0-	-0-	837	1	32804	2	N	474	390	1			229
						521	9									
12	34733 X	34733	-0-	-0-	-0-	865	1	33338	2	N	482	583	1			128
						530	9									
01	30039 X	29663	-0-	-376	-0-	865	1	28286	2	N	465	385	1			208
						512	9									
02	27132 X	22263	-0-	-4869	-0-	837	1	20979	2	N	406	389	1			225
						447	9									
03	40145 X	NO RPT	-0-	-40145	-0-					N	NO RPT					225

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

10	92442 X	8181	-0-	-84261	-0-	8122	2	59	9	N	54					93
11	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7277	2	47	9	N	43					136
12	10571 X	6992	-0-	-3579	-0-	6938	2	54	9	N	49					185
01	9796 X	6460	-0-	-3336	-0-	6407	2	53	9	N	48	196	1			37
02	7980 X	5588	-0-	-2392	-0-	5545	2	43	9	N	39					76
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					76

SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

10	66185 X	7017	-0-	-59168	-0-	360	1	6584	2	N	66					143
						73	9									
11	64050 X	7366	-0-	-56684	-0-	360	1	6919	2	N	79	188	1			34
						87	9									
12	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	372	1	4164	2	N	61					95
						67	9									
01	7006 X	2689	-0-	-4317	-0-	372	1	2256	2	N	55					150
						61	9									
02	10164 X	3079	-0-	-7085	-0-	360	1	2682	2	N	34					184
						37	9									
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					184

EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
EVOLUTION OPERATING CO., INC. //CONT.// 256681
EXACTA WELL #: 1 RRCID -> 152854 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11037 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	2867	3	1	9	N	1	1	8			69
11	3810	X	2774	-0-	-1036	-0-	2774	3			N	-0-					69
12	3255	X	2539	-0-	-716	-0-	2539	3			N	-0-					69
01	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	2482	3			N	-0-					69
02	2604	X	1729	-0-	-875	-0-	1729	3			N	-0-					69
03	2883	X	1645	-0-	-1238	-0-	1645	3			N	-0-					69

WILLIAMS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 236004 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11512 - 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
10	1612	X	15	-0-	-1597	-0-	15	3			N	-0-	158	1			10
11	1560	X	3	-0-	-1557	-0-	3	3			N	-0-					10
12	1612	X	12	-0-	-1600	-0-	12	3			N	-0-					10
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					10
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					10

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1772	3	29	9	N	26	3	8			187
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	3	2	9	N	2	2	8			187
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	N	1	1	8			187
01	1798	N	864	-0-	-934	-0-	831	3	33	9	N	30	2	8			215
02	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1012	3	20	9	N	18	1	8			232
03	1209	N	951	-0-	-258	-0-	894	3	57	9	N	52	2	8			282

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2364	-0-	-798	-0-	2334	2	30	9	N	27					72
11	3060	X	2735	-0-	-325	-0-	2691	2	44	9	N	40					112
12	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3020	2	65	9	N	59					171
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3613	2	88	9	N	80	179	2			72
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3089	2	72	9	N	65					137
*03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2891	2	33	9	N	30					167

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7674	X	2545	-0-	-5129	-0-	2545	2			N	-0-					77
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					77
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					77
01	2945	X	1835	-0-	-1110	-0-	1835	2			N	-0-					77
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					77
03	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	2638	2			N	-0-					77

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	528	2	19	9	N	17					104
11	600	N	409	-0-	-191	-0-	406	2	3	9	N	3					107
12	682	N	372	-0-	-310	-0-	359	2	13	9	N	12					119
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	659	2	36	9	N	33					152
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	2	17	9	N	15					167
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					167

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					42
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			N	-0-					42
12	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					42
01	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					42
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					42
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					42

PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

10	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			N	-0-					1
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	2			N	-0-					1
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					1
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					1
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					1
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					1

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					31
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					31
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					31
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					31
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					31
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					31

WENDLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 220428 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 7976 - 12668

10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					28
11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	2			N	-0-					28
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					28
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					28
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					28
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

FOREST OIL CORPORATION 275740

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	155	1	2586	2	N	-0-					40
11	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	150	1	2744	2	N	-0-					40
12	3100	N	3104	-0-	4	4	155	1	2949	2	N	-0-					40
01	3100	N	3212	-0-	112	116	155	1	3057	2	N	-0-					40
*02	2800	N	2707	-0-	-93	23	2707	3			N	-0-					40
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					40

GALLOWAY ENERGY CO. 293303

NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200

10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	1					80
							1	9									
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	1					81
							1	9									
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					81
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-	48	1			33
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	2	N	-0-					33
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					33

GARRISON LTD. 295861

TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558

10	1085	X	612	-0-	-473	-0-	605	3	7	9	N	6					243
11	1260	X	591	-0-	-669	-0-	583	3	8	9	N	7					250
12	1302	X	447	-0-	-855	-0-	445	3	2	9	N	2					252
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					252
02	560	N	350	-0-	-210	-0-	344	3	6	9	N	5					257
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	3			N	-0-	183	1			74

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

10	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1788	3	13	9	N	12					155
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1931	3	22	9	N	20					175
12	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1603	3	37	9	N	34					209
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1789	3	73	9	N	66					275
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1864	3	18	9	N	16					291
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1966	3	68	9	N	62	180	1			173

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287

RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	548	-0-	-134	-0-	529	2	19	9	N	17					195
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	537	2	15	9	N	14					209
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	569	2	18	9	N	16					225
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	433	2	7	9	N	6					231
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	468	2	9	9	N	8	192	1			47
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	456	2	13	9	N	12					59

MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					60
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					60
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					60
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					60
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1	1	8			36
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					36
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					36
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					36
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					36
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	964	2	N	33					80
						36	9									
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	N	35					115
						39	9									
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	N	29					144
						32	9									
01	1054 N	925	-0-	-129	-0-	41	1	831	2	N	48					192
						53	9									
02	840 N	830	-0-	-10	-0-	26	1	768	2	N	33	183	1			42
						36	9									
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	888	2	N	18					60
						20	9									

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
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	78	2	9	9	N	8					174
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					174
12	372 N	66	-0-	-306	-0-	37	2	29	9	N	26	1	8			199
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					199
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					199
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	124	2	22	9	N	20					219

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					39
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					39
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					39
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					39
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					39
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					39

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					54
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					54
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					54
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					54
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					54
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					54

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

10	1891	N	1507	-0-	-384	-0-	1468	2	39	9	N	35	188	1			60
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1971	2	66	9	N	60					120
12	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1334	2	34	9	N	31					151
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1474	2	61	9	N	55					206
02	1904	N	1472	-0-	-432	-0-	1431	2	41	9	N	37	187	1			56
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1603	2	50	9	N	45					101

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289

10	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	3078	2	102	9	N	93	191	1			99
11	3390	X	3152	-0-	-238	-0-	3031	2	121	9	N	110					209
12	3410	X	2956	-0-	-454	-0-	2855	2	101	9	N	92	192	1			109
01	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3018	2	127	9	N	115					224
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2836	2	112	9	N	102	194	1			132
03	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3021	2	106	9	N	96					228

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4085	2	89	9	N	81	195	1			83
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3123	2	77	9	N	70					153
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3446	2	76	9	N	69					222
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3670	2	84	9	N	76	191	1			107
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3152	2	75	9	N	68					175
*03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4332	2	98	9	N	89					264

LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 2OL RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731

10	589	N	244	-0-	-345	-0-	229	2	15	9	N	14					205
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	590	2	40	9	N	36					241
12	961	N	666	-0-	-295	-0-	634	2	32	9	N	29					270
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	647	2	50	9	N	45	190	1			125
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	525	2	25	9	N	23					148
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	758	2	35	9	N	32					180

KOLBE WELL #: 1OL RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030

10	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1219	2	100	9	N	91	3	8			177
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	910	2	129	9	N	117	183	1	1	8	110
12	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1239	2	131	9	N	119	2	8			227
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1189	2	141	9	N	128	181	1			174
02	980	N	810	-0-	-170	-0-	743	2	67	9	N	61	178	1			57
03	1364	N	958	-0-	-406	-0-	853	2	105	9	N	95					152

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 17033 PERF.11924 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	5	-0-	-2475	-0-	5	2			N	-0-					147
11	2400	X	8	-0-	-2392	-0-	8	2			N	-0-					147
12	2480	X	10	-0-	-2470	-0-	10	2			N	-0-					147
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	N	10					157
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					157
*03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					157

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 4OL RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	299	1	3091	2	N	111	179	1			153
							122	9									
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	92	1	3156	2	N	130	179	1			104
							143	9									
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	598	1	2610	2	N	119					223
							131	9									
01	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	690	1	1922	2	N	75	181	1			117
							83	9									
02	2716	X	2098	-0-	-618	-0-	276	1	1744	2	N	71					188
							78	9									
03	3007	X	1920	-0-	-1087	-0-	391	1	1465	2	N	58					246
							64	9									

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1643	2	70	9	N	64	177	1	3	8	75
11	2190	N	1514	-0-	-676	-0-	1475	2	39	9	N	35					110
12	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	1395	2	35	9	N	32					142
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2869	2	68	9	N	62					204
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	N	28					232
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1520	2	41	9	N	37	180	1			89

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
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9150	2	153	9	N	139	192	1	4	8	110
11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7829	2	153	9	N	139	194	1	1	8	54
12	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7145	2	167	9	N	152	1	8			205
01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	7960	2	156	9	N	142	193	1			154
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6839	2	116	9	N	105	192	1			67
*03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4805	2	102	9	N	93					160

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	158	-0-	-90	-0-	152	2	6	9	N	5					190
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					190
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	2	10	9	N	9					199
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	103	2	14	9	N	13	180	1			32
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	152	2	11	9	N	10					42
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	111	2	6	9	N	5					47

LCRA/COA UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 160187 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 16413 PERF.12240 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9326	2	550	9	N	500	562	1	1	8	230
11	10890	X	8827	-0-	-2063	-0-	8343	2	484	9	N	440	548	1	1	8	121
12	11253	X	8994	-0-	-2259	-0-	8499	2	495	9	N	450	370	1	1	8	200
01	11253	X	8791	-0-	-2462	-0-	8268	2	523	9	N	475	474	1			201
02	9128	X	7828	-0-	-1300	-0-	7385	2	443	9	N	403	383	1			221
03	9889	X	9031	-0-	-858	-0-	8507	2	524	9	N	476	362	1			335

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3184	2	78	9	N	71	181	1	23	8	42
11	2370	X	1872	-0-	-498	-0-	1832	2	40	9	N	36	9	8			69
12	2449	X	879	-0-	-1570	-0-	849	2	30	9	N	27	2	8			94
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	260	1	2350	2	N	80					174
							88	9									
02	2212	X	1749	-0-	-463	-0-	61	1	1648	2	N	36	180	1			30
							40	9									
03	2449	X	1330	-0-	-1119	-0-	1262	2	68	9	N	62					92

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					89
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					89
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					89
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					89
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					89
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					89

MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078

10	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	2	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	10	1	44	2	N	8					8
							9	9									
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	10	1	28	2	N	2					10
							2	9									
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	N	-0-					10

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660

10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136

10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					75
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					75
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					75
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					75
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		3	-0-	3	30	3	2			N	-0-					-0-
11	81	R	51	-0-	-30	-0-	11	2	40	9	N	36					36
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					36
01	11	X	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					36
02	56	X	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					36
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					36

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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					112
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					112
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					112
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					112
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					112
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					112

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
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	300	N	107	-0-	-193	-0-	15	2	92	5	N	-0-					-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	528	2	1456	5	N	36					36
							40	9									
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	145	2	1059	5	N	53					89
							58	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	63	2	736	5	N	20					109
							22	9									
03	1426	N	680	-0-	-746	-0-	83	2	585	5	N	11					120
							12	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HEISEY VENTURES, INC. 373560
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	41	-0-	-1075	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 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
10	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2327	-0-	-277	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

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
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	155	1	4604	2	N	9					320
							10	9									
11	4860	X	4564	-0-	-296	-0-	150	1	4382	2	N	29	195	1			154
							32	9									
12	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	155	1	4533	2	N	13					167
							14	9									
01	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	155	1	4500	2	N	10					177
							11	9									
*02	4312	X	3949	-0-	-363	-0-	2385	1	1564	3	N	-0-					177
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					177

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	155	1	4191	2	Y	-0-					138
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	150	1	5150	2	Y	-0-					138
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	155	1	4723	2	Y	-0-					138
01	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	155	1	4109	2	Y	34					172
							37	9									
*02	4088	X	860	-0-	-3228	-0-	860	1			Y	-0-	72	7			100
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					100

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					14
11	2880	X	2800	-0-	-80	-0-	2800	2			N	-0-					14
12	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2			N	-0-					14
01	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2			N	-0-					14
*02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2863	3	14	9	N	13	14	7			13
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					13

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					17
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			N	-0-					17
12	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					17
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					17
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	879	3	19	9	N	17	17	7			17
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					17

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	-0-					101
11	1380	X	433	-0-	-947	-0-	55	1	370	2	N	7					108
							8	9									
12	1271	X	592	-0-	-679	-0-	50	1	542	2	N	-0-					108
01	744	X	744	-0-	-0-	-0-	80	1	664	2	N	-0-					108
*02	616	X	410	-0-	-206	-0-	401	3	9	9	N	8					116
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					116

IMPETRO OPERATING LLC 423519
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2741	2	30	9	N	27					161
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2630	2	37	9	N	34					195
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2739	2	40	9	N	36					231
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2706	2	35	9	N	32	185	1			78
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2429	2	42	9	N	38					116
*03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2070	2	30	9	N	27					143

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

JILPETCO, INC. 432469

SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

10	1395	N	907	-0-	-488	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	550	2	N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	N	-0-					-0-

LAMA ENERGY, L.L.C. 483894

ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					48
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					48
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					48
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					48
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					48
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					48

LANDMARK EXPLORATION INC. 484645

CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131

10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	904	2	88	9	N	80					166
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	898	2	57	9	N	52	168	2			50
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1036	2	88	9	N	80					130
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	830	2	90	9	N	82					212
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

LEEXUS OIL LLC 495350

HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 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
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	266	1	6144	2	N	610	577	1	4	8	192
							671	9									
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	266	1	6144	2	N	333	370	1	1	8	154
							366	9									
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	196	1	4651	2	N	442	549	1			47
							486	9									
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	207	1	5122	2	N	385	185	1			247
							424	9									
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	158	1	4220	2	N	306	375	1	1	8	177
							337	9									
*03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	72	1	1842	2	N	101	196	1			82
							111	9									

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
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	80	2	N	3	1	8			213
							3	9									
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	96	1	2561	2	N	15	6	8			222
							17	9									
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	103	1	2401	2	N	92	187	1	7	8	120
							101	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	60	1	1470	2	N	45	2	8			163
							50	9									
02	2492	N	1160	-0-	-1332	-0-	41	1	1094	2	N	23	4	8			182
							25	9									
03	2697	N	1860	-0-	-837	-0-	69	1	1755	2	N	33	4	8			211
							36	9									

HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3374	X	2124	-0-	-1250	-0-	85	1	2015	2	N	22	162	1			78
							24	9									
11	2730	X	2136	-0-	-594	-0-	79	1	1999	2	N	53	6	8			125
							58	9									
12	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	75	1	1868	2	N	39	4	8			160
							43	9									
01	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	97	1	2533	2	N	21	6	8			175
							23	9									
02	2436	X	2035	-0-	-401	-0-	67	1	1918	2	N	45	189	1	3	8	28
							50	9									
03	2201	X	452	-0-	-1749	-0-	16	1	422	2	N	13	1	8			40
							14	9									

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	N	-0-					30
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	N	3	3	8			30
							3	9									
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	137	1	1593	2	N	4	4	8			30
							4	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	146	1	1829	2	N	6	6	8			30
							7	9									
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	140	1	1911	2	N	4	4	8			30
							4	9									

WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

10	155	N	94	-0-	-61	-0-	60	1	28	2	N	5					91
							6	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	60	1	28	2	N	2					93
							2	9									
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	81	1	34	2	N	-0-					93
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	104	1	44	2	N	2					95
							2	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	58	1	26	2	N	5					100
							6	9									
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	77	1	36	2	N	2					102
							2	9									

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					16
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					16
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					16
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					16
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					16

STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	2	N	-0-					3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5116	X	1367	-0-	-3749	-0-	102	1	1148	2	N	106					151
							117	9									
11	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	N	40	159	1			32
							44	9									
12	1395	N	46	-0-	-1349	-0-	4	1	42	2	N	-0-					32
01	1364	N	898	-0-	-466	-0-	59	1	644	2	N	177	134	1			75
							195	9									
02	1148	N	175	-0-	-973	-0-	11	1	123	2	N	37					112
							41	9									
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	84					196
							92	9									

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094

10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					106
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-					106
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					106
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					106
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					106
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					106

RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	23848					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	23848					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	23848					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASEUR WELL #: 1 RRCID -> 215102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9120 - 9132

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1833	-0-	-492	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1693	-0-	-415	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1494	-0-	-326	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	2			N	-0-					178
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					178
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					178
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					178
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					178
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					178

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	4834	-0-	-1242	-0-	4670	2	164	9	N	149	183	1			69
11	5880	X	5815	-0-	-65	-0-	5573	2	242	9	N	220					289
12	7409	X	5127	-0-	-2282	-0-	4983	2	144	9	N	131	187	1	1	8	232
01	7409	X	4390	-0-	-3019	-0-	4204	2	186	9	N	169	187	1			214
02	6692	X	4092	-0-	-2600	-0-	3969	2	123	9	N	112	187	1			139
03	DLQ G-10		5498	-0-	5498	5498	5311	2	187	9	N	170	184	1			125

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
10	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	2165	2	182	9	N	165	183	1			66
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3688	2	197	9	N	179					245
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3584	2	155	9	N	141	186	1			200
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2458	2	195	9	N	177	185	1	1	8	191
02	3640	X	1962	-0-	-1678	-0-	1917	2	45	9	N	41	180	1			52
03	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	934	2	96	9	N	87					139

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
WRIGHT, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154520 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 15783 PERF.11880 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	341	-0-	-31	-0-	324	2	17	9	N	15					203
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	305	2	9	9	N	8					211
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	280	2	2	9	N	2	171	1			42
01	341	N	207	-0-	-134	-0-	192	2	15	9	N	14					56
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	286	2	14	9	N	13	1	8			68
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	291	2	11	9	N	10					78

BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1892	-0-	-12	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
MCGINNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156993 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 17590 PERF.13675 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN RE-ENTRY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 226176 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12260 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					99
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3					102
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-	75	1			27
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					27
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					27
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	237	2	10	9	N	9					36

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
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3191	2	72	9	N	65					175
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4014	2	77	9	N	70	183	1			62
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3195	2	72	9	N	65					127
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2998	2	77	9	N	70					197
*02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2897	2	69	9	N	63	182	1			78
*03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2989	2	84	9	N	76	32	1			122

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					77
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					85
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					85
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	182	2	1	9	N	1					86
01	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					86
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					86
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					86

R&R RESOURCES CORPORATION 687351
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
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	998	2	77	9	N	70					191
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	856	2	146	9	N	133					324
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	717	2	198	9	N	180	361	1			143
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	680	2	87	9	N	79	174	1			48
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	610	2	40	9	N	36					84
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
R&R RESOURCES CORPORATION //CONT.// 687351
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1030	2	45	9	N	41					127
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	662	2	55	9	N	50					177
12	1240	N	486	-0-	-754	-0-	429	2	57	9	N	52	177	1			52
01	1085	N	353	-0-	-732	-0-	313	2	40	9	N	36					88
02	672	N	208	-0-	-464	-0-	186	2	22	9	N	20					108
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					108

R & S ENERGY, INC. 687485
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	616	2	79	9	N	72					117
11	600	X	379	-0-	-221	-0-	336	2	43	9	N	39	1	8			155
12	558	X	420	-0-	-138	-0-	367	2	53	9	N	48	1	8			202
01	682	X	315	-0-	-367	-0-	282	2	33	9	N	30	189	1	1	8	42
02	616	X	329	-0-	-287	-0-	287	2	42	9	N	38					80
03	682	X	318	-0-	-364	-0-	277	2	41	9	N	37					117

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

10	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	2	N	-0-			54
11	2310	N	2253	-0-	-57	-0-	2253	2	N	-0-			54
12	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2	N	-0-			54
01	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2	N	-0-			54
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-			54
03	2356	N	2075	-0-	-281	-0-	2075	2	N	-0-			54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					153
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					153
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					153
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-	116	1			37
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-					37
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					37

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	217	1	2022	3	N	63					202
							69	9									
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	210	1	2012	3	N	70	190	1			82
							77	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	217	1	1777	3	N	61					143
							67	9									
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	217	1	1965	3	N	72	174	1			41
							79	9									
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	196	1	1743	3	N	45					86
							50	9									
*03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	217	1	2347	3	N	68					154
							75	9									

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
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
UVACEK WELL #: 1 RRCID -> 189840 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9820 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

SHIELD PETROLEUM 777007

J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872

LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	877	2	153	9	N	139	157	1	7	8	102
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	855	2	167	9	N	152	179	1	3	8	72
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	964	2	119	9	N	108	3	8			177
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	656	2	216	9	N	196	179	1	4	8	190
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	660	2	114	9	N	104	178	1	2	8	114
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	547	2	197	9	N	179	176	1	5	8	112

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909

BURNEY, D. L. WELL #: 1H RRCID -> 159650 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 17972 PERF.13837 - 17972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - P&A

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2685	2	46	9	N	42	1	8			115
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2710	2	64	9	N	58	1	8			172
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2153	2	30	9	N	27	102	1			97
01	2604 N	1855	-0-	-749	-0-	1845	2	10	9	N	9					106
02	2352 N	2052	-0-	-300	-0-	2052	2			N	-0-					106
03	2170 N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					105

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	2	8	9	N	7	4	8			135
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	N	3	1	8			137
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1465	2	8	9	N	7	106	1	1	8	37
01	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1339	2	8	9	N	7	1	8			43
02	1288 N	1119	-0-	-169	-0-	1105	2	14	9	N	13	1	8			55
03	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1228	2	6	9	N	5	1	8			59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231 X	6012	-0-	-219	-0-	5995	2	17	9	N	15					70
11	6030 X	5807	-0-	-223	-0-	5792	2	15	9	N	14					84
12	6231 X	6015	-0-	-216	-0-	5998	2	17	9	N	15	74	1			25
01	6231 X	5908	-0-	-323	-0-	5887	2	21	9	N	19					44
02	5488 X	5256	-0-	-232	-0-	5242	2	14	9	N	13					57
03	5890 X	5071	-0-	-819	-0-	5052	2	19	9	N	17					74

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400

10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1850	2	303	9	N	275	364	1			107
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1520	2	218	9	N	198	181	1			124
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1661	2	219	9	N	199	189	1			134
01	2139 N	1473	-0-	-666	-0-	1229	2	244	9	N	222	192	1			164
02	1624 N	1407	-0-	-217	-0-	1198	2	209	9	N	190	192	1			162
03	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	1489	2	212	9	N	193	181	1			174

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513

10	5301 X	5122	-0-	-179	-0-	4975	2	147	9	N	134	189	1			60
11	5040 X	4887	-0-	-153	-0-	4747	2	140	9	N	127	1	8			186
12	5301 X	5017	-0-	-284	-0-	4866	2	151	9	N	137	193	1			130
01	5301 X	4950	-0-	-351	-0-	4804	2	146	9	N	133	189	1			74
02	4788 X	4417	-0-	-371	-0-	4283	2	134	9	N	122					196
03	4836 X	4553	-0-	-283	-0-	4412	2	141	9	N	128	182	1			142

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730

10	5115 X	4751	-0-	-364	-0-	4668	2	83	9	N	75					172
11	4950 X	4678	-0-	-272	-0-	4591	2	87	9	N	79	182	1			69
12	5115 X	4688	-0-	-427	-0-	4602	2	86	9	N	78	97	1			50
01	4960 X	4811	-0-	-149	-0-	4712	2	99	9	N	90					140
02	4452 X	4213	-0-	-239	-0-	4124	2	89	9	N	81	194	1			27
03	4681 X	4462	-0-	-219	-0-	4372	2	90	9	N	82					109

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086

10	3751 X	3445	-0-	-306	-0-	3402	2	43	9	Y	39					89
11	3630 X	3333	-0-	-297	-0-	3286	2	47	9	Y	43					132
12	3751 X	3595	-0-	-156	-0-	3554	2	41	9	Y	37	129	1			40
01	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3596	2	70	9	Y	64					104
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3277	2	75	9	Y	68					172
03	3596 X	2814	-0-	-782	-0-	2768	2	46	9	Y	42	147	1			67

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615

10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					139
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					139
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					139
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					139
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					139
*03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					139

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103

10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4524	2	33	9	N	30					150
11	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4320	2	39	9	N	35					185
12	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4395	2	44	9	N	40	186	1			39
01	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4309	2	44	9	N	40					79
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3834	2	34	9	N	31					110
*03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3720	2	37	9	N	34					144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1072	2	45	9	N	41					181
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	550	2	40	9	N	36	182	1	1	8	34
12	1023	N	518	-0-	-505	-0-	477	2	41	9	N	37	1	8			70
01	1116	N	508	-0-	-608	-0-	466	2	42	9	N	38	1	8			107
02	560	N	390	-0-	-170	-0-	353	2	37	9	N	34	1	8			140
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	601	2	42	9	N	38	1	8			177

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405

10	2883	N	2447	-0-	-436	-0-	2289	2	158	9	N	144					174
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2403	2	86	9	N	78	182	1			70
12	2635	N	2464	-0-	-171	-0-	2343	2	121	9	N	110	95	1			85
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2442	2	99	9	N	90					175
02	2324	N	2195	-0-	-129	-0-	2106	2	89	9	N	81	182	1			74
*03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2452	2	209	9	N	190	195	1			69

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392

10	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2290	2	1	9	N	1	1	8			102
11	2340	N	1906	-0-	-434	-0-	1906	2			N	-0-					102
12	2108	N	1466	-0-	-642	-0-	1466	2			N	-0-					102
01	2294	N	1141	-0-	-1153	-0-	1141	2			N	-0-					102
02	1792	N	1553	-0-	-239	-0-	1553	2			N	-0-					102
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					102

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600

10	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1834	-0-	-506	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2753	-0-	-47	129	2753	2			N	-0-					-0-
*03	2863	N	2734	-0-	-129	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122

10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1128	2	24	9	Y	22					31
11	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	991	2	23	9	Y	21					52
12	1147	N	994	-0-	-153	-0-	964	2	30	9	Y	27	60	1			19
01	1147	N	966	-0-	-181	-0-	953	2	13	9	Y	12					31
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4					35
03	992	N	918	-0-	-74	-0-	916	2	2	9	Y	2	34	1			3

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641

10	1023	N	32	-0-	-991	-0-	32	2			N	-0-					109
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					109
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					109
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					109
02	924	N	325	-0-	-599	-0-	325	2			N	-0-					109
03	496	N	136	-0-	-360	-0-	136	2			N	-0-					109

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420

10	279	N	257	-0-	-22	-0-	229	2	28	9	N	25					165
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	215	2	35	9	N	32					197
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	207	2	30	9	N	27	190	1			34
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	217	2	34	9	N	31					65
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	133	2	17	9	N	15					80
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	174	2	19	9	N	17					97

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					39
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					39
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	N	5	2	8			42
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	602	2	23	9	N	21	1	8			62
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					67
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	491	2	10	9	N	9	1	8			75

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	479	2	18	9	N	16					120
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	478	2	10	9	N	9					129
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	486	2	7	9	N	6	115	1			20
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7					27
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	N	7					34
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	463	2	11	9	N	10					44

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	5007	-0-	-666	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4815	-0-	-495	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3716	-0-	-1771	-0-	3715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5456	X	5313	-0-	-143	-0-	5312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4928	X	4375	-0-	-553	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4980	-0-	-42	-0-	4978	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BUTH WELL #: 1H RRCID -> 195008 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 16613 PERF.10435 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195708 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14094 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4154	-0-	-1364	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3325	-0-	-2015	-0-	3324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5518	X	4675	-0-	-843	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3948	X	3688	-0-	-260	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4455	-0-	-226	-0-	4452	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	5580	X	2689	-0-	-2891	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	2164	-0-	-1976	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3430	-0-	-383	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2702	-0-	-154	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	7321	-0-	-1483	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7572	-0-	-948	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	5413	-0-	-3391	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6873	-0-	-1745	-0-	6872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
*03	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7939	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	777	2	2	9	N	2	2	8			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1436	-0-	-1540	-0-	1436	2			N	-0-					30
11	2880	X	2081	-0-	-799	-0-	2080	2	1	9	N	1	1	8			30
12	2976	X	2221	-0-	-755	-0-	2206	2	15	9	N	14	1	8			43
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					43
02	1932	X	1718	-0-	-214	-0-	1718	2			N	-0-					43
*03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2972	2	8	9	N	7					50

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	3716	-0-	-2422	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3694	-0-	-146	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	3888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3769	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3480	2	3	9	N	3					25
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					25
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					25
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3980	2	6	9	N	5					30
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3925	2	2	9	N	2	2	8			30
03	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2834	2			N	-0-					30

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	2			N	-0-					-0-
01	2850	N	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

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
10	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1969	-0-	-47	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541 X	5440	-0-	-1101	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
11	5610 X	5222	-0-	-388	-0-	5221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5921 X	4484	-0-	-1437	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	5160	-0-	-761	-0-	5159	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5348 X	4761	-0-	-587	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	5185	-0-	-240	-0-	5184	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235

10	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					20
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					20
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4703	2	1	9	N	1	1	8			20
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					20
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	N	5					25
*03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					25

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

10	4557 X	4340	-0-	-217	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	4361	-0-	-196	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	4255	-0-	-302	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3814	-0-	-302	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	4389	-0-	-199	-0-	4388	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670

10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
02	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
*03	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

10	4309 X	4078	-0-	-231	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	3757	-0-	-413	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	4256	-0-	-22	-0-	4254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3864 X	3840	-0-	-24	-0-	3839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5270 X	4190	-0-	-1080	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

10	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
11	9990 X	8952	-0-	-1038	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
12	10447 X	8718	-0-	-1729	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
01	10447 X	8903	-0-	-1544	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	9436 X	7422	-0-	-2014	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
03	10199 X	8594	-0-	-1605	-0-	8594	2			N	-0-					-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

10	6727 X	6152	-0-	-575	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6056	-0-	-454	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	6073	-0-	-592	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
01	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
02	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	6262 X	6048	-0-	-214	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6177	-0-	-23	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
01	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5600	X	4005	-0-	-1595	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4336	-0-	-2329	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346	X	8757	-0-	-2589	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9753	-0-	-1227	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	8124	-0-	-3222	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	7947	-0-	-2469	-0-	7946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9408	X	6647	-0-	-2761	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8354	-0-	-1721	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	15205	-0-	-264	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14029	-0-	-941	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	13934	-0-	-1535	-0-	13933	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15469	X	14066	-0-	-1403	-0-	14065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13972	X	10891	-0-	-3081	-0-	10890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15190	X	13438	-0-	-1752	-0-	13436	2	2	9	N	2	2	8			-0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15221	X	14578	-0-	-643	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14177	-0-	-553	-0-	14176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15221	X	12754	-0-	-2467	-0-	12753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15190	X	12515	-0-	-2675	-0-	12514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13244	X	11122	-0-	-2122	-0-	11121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14663	X	10516	-0-	-4147	-0-	10516	2			N	-0-					-0-

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
11	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7399	-0-	-537	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7396	-0-	-540	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5708	-0-	-1460	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
*03	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7951	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25575	X	21889	-0-	-3686	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	13770	-0-	-10200	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
12	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	24610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	22599	X	20717	-0-	-1882	-0-	20715	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	19992	X	18200	-0-	-1792	-0-	18199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24614	X	21719	-0-	-2895	-0-	21717	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
11	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12292	X	10260	-0-	-2032	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	6012	-0-	-10263	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19964 X	18603	-0-	-1361	-0-	18603	2			N	-0-					-0-
11	19320 X	18108	-0-	-1212	-0-	18107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19964 X	17162	-0-	-2802	-0-	17161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19499 X	18130	-0-	-1369	-0-	18129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17192 X	10275	-0-	-6917	-0-	10274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18724 X	15513	-0-	-3211	-0-	15513	2			N	-0-					-0-

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17298 X	16712	-0-	-586	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
11	16740 X	15874	-0-	-866	-0-	15873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16957 X	15728	-0-	-1229	-0-	15727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16709 X	15021	-0-	-1688	-0-	15020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15092 X	6252	-0-	-8840	-0-	6250	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	16709 X	11584	-0-	-5125	-0-	11584	2			N	-0-					-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27249 X	25525	-0-	-1724	-0-	25525	2			N	-0-					-0-
11	26370 X	23832	-0-	-2538	-0-	23830	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	27249 X	23346	-0-	-3903	-0-	23345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	26009 X	23640	-0-	-2369	-0-	23638	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	23044 X	14823	-0-	-8221	-0-	14822	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	25513 X	19722	-0-	-5791	-0-	19721	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25420 X	21716	-0-	-3704	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
11	24600 X	20008	-0-	-4592	-0-	20007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	25420 X	18289	-0-	-7131	-0-	18288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	24862 X	19636	-0-	-5226	-0-	19635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22456 X	12513	-0-	-9943	-0-	12512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21731 X	15941	-0-	-5790	-0-	15939	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23622 X	20374	-0-	-3248	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
11	22890 X	19328	-0-	-3562	-0-	19327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	23653 X	17477	-0-	-6176	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
01	23653 X	19325	-0-	-4328	-0-	19323	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	20972 X	8662	-0-	-12310	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
03	20367 X	13369	-0-	-6998	-0-	13367	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059 X	10924	-0-	-1135	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
11	11670 X	10393	-0-	-1277	-0-	10392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11718 X	10158	-0-	-1560	-0-	10157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11439 X	10038	-0-	-1401	-0-	10037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10332 X	7721	-0-	-2611	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	10912 X	7363	-0-	-3549	-0-	7361	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BAX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247339 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 14395 PERF.14061 - 20855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44547 X	24098	-0-	-20449	-0-	24098	2			N	-0-					-0-
11	41580 X	24556	-0-	-17024	-0-	24555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41123 X	41123	-0-	-0-	-0-	41121	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	40859 X	40859	-0-	-0-	-0-	40857	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	25424 X	23994	-0-	-1430	-0-	23992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	41137 X	28094	-0-	-13043	-0-	28091	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

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
10	15934	X	12783	-0-	-3151	-0-	12725	2	58	9	N	53	180	1			62
11	15030	X	12667	-0-	-2363	-0-	12581	2	86	9	N	78	1	8			139
12	15159	X	11814	-0-	-3345	-0-	11768	2	46	9	N	42	1	8			180
01	14322	X	11146	-0-	-3176	-0-	11090	2	56	9	N	51	1	8			230
02	12796	X	7421	-0-	-5375	-0-	7382	2	39	9	N	35					265
03	11129	X	8031	-0-	-3098	-0-	8011	2	20	9	N	18	191	1			92

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

10	53537	X	44127	-0-	-9410	-0-	44127	2			N	-0-					-0-
11	49050	X	44692	-0-	-4358	-0-	44690	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	50685	X	37067	-0-	-13618	-0-	37066	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	50685	X	48263	-0-	-2422	-0-	48261	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	42812	X	39895	-0-	-2917	-0-	39894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	46190	X	44180	-0-	-2010	-0-	44177	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

10	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	3115	2	421	9	N	383	358	1	8	8	234
11	3540	X	3126	-0-	-414	-0-	2773	2	353	9	N	321	360	1	10	8	185
12	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	2834	2	494	9	N	449	375	1	10	8	249
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	3924	2	451	9	N	410	546	1	13	8	100
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	2934	2	391	9	N	355	191	1	17	8	247
03	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	2619	2	416	9	N	378	381	1	15	8	229

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

10	9486	X	7052	-0-	-2434	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6449	-0-	-2341	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	6657	-0-	-2395	-0-	6656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8432	X	6915	-0-	-1517	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5516	-0-	-1484	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
*03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6183	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2165	2	100	9	N	91	178	1	1	8	49
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2017	2	119	9	N	108	2	8			155
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1818	2	110	9	N	100	192	1	1	8	62
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1989	2	118	9	N	107	2	8			167
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1630	2	83	9	N	75	191	1	1	8	50
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1864	2	102	9	N	93	1	8			142

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

10	52731	X	689	-0-	-52042	-0-	683	2	6	9	N	5	5	8			137
11	40890	X	5996	-0-	-34894	-0-	5603	2	393	9	N	357	171	1	57	8	266
12	40021	X	4980	-0-	-35041	-0-	4307	2	673	9	N	612	367	1	102	8	409
01	17050	X	8243	-0-	-8807	-0-	6989	2	1254	9	N	1140	1093	1	124	8	332
02	7140	X	1468	-0-	-5672	-0-	1019	2	449	9	N	408	557	1	6	8	177
03	6200	X	1675	-0-	-4525	-0-	1250	2	425	9	N	386	552	1	11	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
UHYREK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

10	1612 X	873	-0-	-739	-0-	873	2			N	-0-					111
11	1560 X	665	-0-	-895	-0-	659	2	6	9	N	5					116
12	1612 X	833	-0-	-779	-0-	833	2			N	-0-					116
01	1612 X	552	-0-	-1060	-0-	552	2			N	-0-					116
02	868 X	551	-0-	-317	-0-	551	2			N	-0-					116
*03	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1922	2	22	9	N	20					136

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905

10	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1757	2	32	9	N	29					70
11	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	1682	2	32	9	N	29					99
12	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1781	2	39	9	N	35					134
01	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1645	2	36	9	N	33					167
02	1596 N	1564	-0-	-32	-0-	1533	2	31	9	N	28					195
03	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1731	2	37	9	N	34	181	1			48

SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

10	DLQ G-10	4399	-0-	4399	8629	4379	2	20	9	N	18					83
11	12838 X	4209	-0-	-8629	-0-	4190	2	19	9	N	17					100
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4460	2	20	9	N	18					118
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4627	2	37	9	N	34					152
02	3976 X	3902	-0-	-74	-0-	3880	2	22	9	N	20					172
*03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4603	2	24	9	N	22					194

TEXAS VANGUARD OIL COMPANY 848310
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					89
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					89
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					89
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					89
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					89
03	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					89

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TEX-LEE OPERATING COMPANY //CONT.// 849765
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	N	4					132
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1	1	8			132
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	221	3	1	9	N	1	1	8			132
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					132
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	284	3			N	-0-					132
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					132

TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC 862623
APPELT "E" WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TREK RESOURCES, INC. 867578
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	3	N	241	358	1			68
							170	5	265	9							
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	40	1	982	3	N	96					164
							37	5	106	9							
12	1023	N	834	-0-	-189	-0-	18	1	427	3	N	223	180	1			207
							144	5	245	9							
01	1612	N	1106	-0-	-506	-0-	82	1	459	3	N	131	184	1			154
							421	5	144	9							
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	146	180	1			120
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	5	1	117	3	N	10					130
							594	5	11	9							

U. S. OPERATING, INC. 875431
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

10	558	N	539	-0-	-19	-0-	529	2	10	9	N	9					37
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	524	2	13	9	N	12					49
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	528	2	10	9	N	9					58
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	511	2	10	9	N	9					67
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	455	2	10	9	N	9					76
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	621	2	14	9	N	13	81	1			8

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					20
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					20
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					20
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					20
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					20
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					20

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					2
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					2
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					2
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					2
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	321	2			N	-0-					2
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					2

ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1582	2	45	9	N	41	91	1			20
11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1453	2	33	9	N	30					50
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1469	2	41	9	N	37					87
01	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1500	2	51	9	N	46	132	1			1
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1365	2	41	9	N	37	1	8			37
03	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	1194	2	28	9	N	25					62

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					34
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					34
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					34
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					34
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			N	-0-					34
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 114170 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10984 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 193790 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10995 - 11535

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780

10	5270 X	1816	-0-	-3454	-0-	1770	2	46	9	N	42					81
11	5100 X	1730	-0-	-3370	-0-	1684	2	46	9	N	42					123
12	5270 X	1137	-0-	-4133	-0-	1097	2	40	9	N	36					159
01	2914 X	2604	-0-	-310	-0-	2540	2	64	9	N	58	189	1			28
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2751	2	37	9	N	34					62
*03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2564	2	45	9	N	41					103

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

10	992 N	875	-0-	-117	-0-	857	2	18	9	N	16					207
11	960 N	367	-0-	-593	-0-	367	2			N	-0-					207
12	930 N	509	-0-	-421	-0-	509	2			N	-0-					207
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	2	15	9	N	14					221
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	838	2	20	9	N	18	85	1			154
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	426	2	21	9	N	19					173

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087

10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1030	2	18	9	N	16					166
11	1050 N	977	-0-	-73	-0-	959	2	18	9	N	16					182
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	963	2	18	9	N	16	178	1			20
01	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1013	2	23	9	N	21					41
02	924 N	839	-0-	-85	-0-	824	2	15	9	N	14					55
03	992 N	948	-0-	-44	-0-	934	2	14	9	N	13					68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1879	2	34	9	N	31					152
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2062	2	23	9	N	21					173
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2112	2	20	9	N	18					191
01	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	1647	2	29	9	N	26	187	1			30
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2285	2	40	9	N	36					66
03	2139	N	1546	-0-	-593	-0-	1526	2	20	9	N	18					84

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
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	N	25					41
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	N	16					57
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1666	2	20	9	N	18					75
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1630	2	30	9	N	27					102
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1515	2	20	9	N	18					120
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1678	2	25	9	N	23	120	1			23

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	4153	2	169	9	N	154	181	1			43
11	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	3797	2	140	9	N	127					170
12	4774	X	3775	-0-	-999	-0-	3640	2	135	9	N	123	179	1			114
01	4309	X	3865	-0-	-444	-0-	3712	2	153	9	N	139	180	1			73
02	3892	X	3710	-0-	-182	-0-	3583	2	127	9	N	115					188
*03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3187	2	105	9	N	95	183	1			100

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	4457	-0-	-3572	-0-	4429	2	28	9	N	25	5	8			198
11	6180	X	4684	-0-	-1496	-0-	4637	2	47	9	N	43	106	1	1	8	134
12	5642	X	4100	-0-	-1542	-0-	4056	2	44	9	N	40	1	8			173
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6531	2	75	9	N	68	4	8			237
02	5040	X	4788	-0-	-252	-0-	4737	2	51	9	N	46	184	1	1	8	98
03	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4610	2	45	9	N	41	2	8			137

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1030	2	80	9	N	73					134
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	986	2	73	9	N	66					200
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1009	2	69	9	N	63	181	1			82
01	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1005	2	65	9	N	59					141
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	896	2	56	9	N	51	135	1			57
03	1085	N	961	-0-	-124	-0-	906	2	55	9	N	50					107

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4090	-0-	-870	-0-	4035	2	55	9	N	50	3	8			122
11	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	4341	2	79	9	N	72	1	8			193
12	4774	X	4318	-0-	-456	-0-	4257	2	61	9	N	55	187	1	2	8	59
01	4712	X	3658	-0-	-1054	-0-	3589	2	69	9	N	63	2	8			120
02	4256	X	4177	-0-	-79	-0-	4102	2	75	9	N	68	2	8			186
03	4030	X	3181	-0-	-849	-0-	3128	2	53	9	N	48	185	1	2	8	47

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4800	2	48	9	N	44	2	8			141
11	3870	X	3751	-0-	-119	-0-	3709	2	42	9	N	38	2	8			177
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3664	2	44	9	N	40	3	8			214
01	3999	X	3507	-0-	-492	-0-	3461	2	46	9	N	42	185	1	2	8	69
02	3612	X	3396	-0-	-216	-0-	3362	2	34	9	N	31	2	8			98
03	3844	X	2960	-0-	-884	-0-	2951	2	9	9	N	8	1	8			105

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	5624	2	603	9	N	548	561	1			167
11	6270	X	5368	-0-	-902	-0-	4864	2	504	9	N	458	370	1			255
12	6479	X	4849	-0-	-1630	-0-	4439	2	410	9	N	373	561	1			67
01	6479	X	5252	-0-	-1227	-0-	4812	2	440	9	N	400	371	1			96
02	5852	X	4654	-0-	-1198	-0-	4305	2	349	9	N	317	183	1			230
03	4805	X	4331	-0-	-474	-0-	3997	2	334	9	N	304	365	1			169

BATES WELL #: 1H RRCID -> 266896 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9152 - 13313

10	9176	X	3450	-0-	-5726	-0-	3118	2	332	9	N	302	359	1			111
11	8880	X	493	-0-	-8387	-0-	442	2	51	9	N	46					157
12	9176	X	2181	-0-	-6995	-0-	1954	2	227	9	N	206	175	1			188
01	9176	X	1200	-0-	-7976	-0-	1059	2	141	9	N	128	178	1			138
02	8288	X	1068	-0-	-7220	-0-	972	2	96	9	N	87					225
03	9176	X	867	-0-	-8309	-0-	782	2	85	9	N	77	177	1			125

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					-0-

DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					196
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	N	11					207
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					207
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					207
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	3			N	-0-					207
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	7227	-0-	4127	4127	6964	3	263	9	N	239	329	1	10	8	89
11	3000	N	7079	-0-	4079	8206	6923	3	156	9	N	142	138	1	6	8	87
12	3100	N	3203	-0-	103	8309	3127	3	76	9	N	69	1	8			155
01	10622	X	2313	-0-	-8309	-0-	2224	3	89	9	N	81	1	8			235
02	2352	X	1897	-0-	-455	-0-	1835	3	62	9	N	56	181	1			110
03	2604	X	920	-0-	-1684	-0-	920	3			N	-0-					110

ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 144778 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10154 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					124
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					124
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					124
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	N	1	1	8			124
*02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3			N	-0-					124
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					124

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	344	-0-	-276	-0-	313	3	31	9	N	28					144
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					144
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	218	3	22	9	N	20					164
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	203	3	24	9	N	22	1	8			185
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	3	14	9	N	13	163	1			35
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	N	14					49

ARHOPULOS, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 146617 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 12769 PERF. 9990 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					139
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					139
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					139
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					139
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	99	3			N	-0-					139
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					139

ARHOPULOS-CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147564 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10122 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					26
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					26
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	123	3	41	9	N	37					63
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	41	3	4	9	N	4					67
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	19	3	12	9	N	11					78
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					78

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					168
11	540	N	306	-0-	-234	-0-	306	3			N	-0-					168
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					168
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					168
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					168
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					168

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
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	N	1	147	1			77
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					77
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					77
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					77
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					77
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	84	3	11	9	N	10					87

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
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1					17
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	521	3	206	9	N	187	86	1	1	8	117
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	601	3	84	9	N	76	1	8			192
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	482	3	68	9	N	62	189	1	1	8	64
02	672	N	498	-0-	-174	-0-	422	3	76	9	N	69					133
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	428	3	57	9	N	52					185

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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			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
10	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	3			N	-0-					80
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					80
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					80
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					80
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					80
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					80

PETERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9346 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					186
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					186
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					186
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					186
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					186
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					186

MCGRUDER-ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258034 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 15213 PERF.10282 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	52	-0-	-72	-0-	51	3	1	9	N	1					2
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					2
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	134	3	3	9	N	3					5
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					5
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					5
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	528	1	3570	3	N	205	541	1			157
							226	9									
11	2490	X	1819	-0-	-671	-0-	511	1	1109	3	N	181	184	1			154
							199	9									
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	528	1	2047	3	N	217	181	1			190
							239	9									
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	528	1	2118	3	N	118	181	1			127
							130	9									
*02	2324	X	2128	-0-	-196	-0-	477	1	1454	3	N	179	182	1			124
							197	9									
03	2573	X	1993	-0-	-580	-0-	515	1	1376	3	N	93					217
							102	9									

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1758	3	75	9	N	68					216
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1168	3	85	9	N	77	182	1			111
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1708	3	112	9	N	102					213
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1188	3	102	9	N	93	181	1			125
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1468	3	87	9	N	79					204
*03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1723	3	110	9	N	100	181	1			123

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1741	3	187	9	N	170					170
*11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2547	3	234	9	N	213	341	1			42
*12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1921	3	133	9	N	121					163
*01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1481	3	155	9	N	141	186	1			118
*02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1240	3	103	9	N	94					212
*03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1110	3	118	9	N	107	184	1			135

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ADS OPERATING, INC. 000222
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
STEWART, MACO "A" WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	2527 2	12 9	N	11			76
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			76
12	4278 #	738	-0-	-3540	-0-	738 2		N	-0-			76
01	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-			76
02	2800 #	242	-0-	-2558	-0-	242 2		N	-0-			76
03	2542 #	1526	-0-	-1016	-0-	1526 2		N	-0-			76

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998

GILLOCK, EAST (BIG GAS) 34926 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
TNCT WELL #: 1 RRCID -> 175699 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9209 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILLOCK, SOUTH 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 22 RRCID -> 006400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 21 RRCID -> 006401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8695 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 19 RRCID -> 006402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 43 RRCID -> 006407 COMPL. DATE 06/01/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 42 RRCID -> 006408 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8732 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 41 RRCID -> 006409 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8976 - 9005

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 006412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8502 - 8538

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 44 RRCID -> 006413 COMPL. DATE 09/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 8404

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 83 RRCID -> 040282 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 8420

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096220 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 47 RRCID -> 108239 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9080 - 9086

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 12 RRCID -> 113993 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8854 - 8862

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	1191	1	5970	2	N	1					295
							1	9									
11	6000	X	5170	-0-	-830	-0-	1161	1	3987	2	N	20	190	1			125
							22	9									
12	6200	X	4591	-0-	-1609	-0-	378	1	4193	2	N	18					143
							20	9									
01	6200	X	2745	-0-	-3455	-0-	529	1	2201	2	N	14					157
							15	9									
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	572	1	6986	2	N	45					202
							50	9									
03	6200	X	5591	-0-	-609	-0-	724	1	4837	2	N	27					229
							30	9									

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

10	4433	X	1868	-0-	-2565	-0-	311	1	1557	2	N	-0-					100
11	4290	X	1303	-0-	-2987	-0-	294	1	1009	2	N	-0-					100
12	4433	X	3707	-0-	-726	-0-	306	1	3401	2	N	-0-					100
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1091	1	4544	2	N	-0-					100
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	333	1	4069	2	N	-0-					100
*03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	603	1	4026	2	N	-0-					100

GINI (WILCOX) 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
ISIS WELL #: 1 RRCID -> 117673 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5508 - 5534

10	3937		53524	-0-	49587	51073	88	1	52692	3	N	676	760	1			130
							744	9									
11	3810		106491	-0-	102681	153754	116	1	105001	3	N	1249	1290	1			89
							1374	9									
12	250790	X	97036	-0-	-153754	-0-	120	1	95678	3	N	1125	1105	1			109
							1238	9									
01	119275	X	119275	-0-	-0-	-0-	120	1	117658	3	N	1361	1304	1			166
							1497	9									
02	142131	X	142131	-0-	-0-	-0-	108	1	140255	3	N	1607	1486	1			287
							1768	9									
*03	113930	X	113930	-0-	-0-	-0-	92	1	112472	3	N	1242	1304	1			225
							1366	9									

LUECKE, ALBERT UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 174934 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5646 - 5649

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

JENNIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181289 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567

10	2170		31947	-0-	29777	50625	76	1	31538	3	N	303	369	1			73
							333	9									
11	2100		71496	-0-	69396	120021	120	1	70471	3	N	823	750	1			146
							905	9									
12	206156	X	86135	-0-	-120021	-0-	120	1	84904	3	N	1010	922	1			234
							1111	9									
01	91013	X	91013	-0-	-0-	-0-	124	1	89777	3	N	1011	1108	1			137
							1112	9									
02	65137	X	65137	-0-	-0-	-0-	112	1	64274	3	N	683	556	1			264
							751	9									
*03	54463	X	54463	-0-	-0-	-0-	92	1	53723	3	N	589	546	1			307
							648	9									

GINTHER (2840) 35018 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
MIEKOW WELL #: 1 RRCID -> 227372 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3045 - 3049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8392	8144	-0-	-248	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	8075	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
12	7907	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
01	7690	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
02	6760	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
*03	6117	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK (COCKFIELD) 35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK A WELL #: 1 RRCID -> 235896 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575

10	4960	4538	-0-	-422	B	2558	4538	2		N	-0-					-0-
11	4800	5780	-0-	980	B	3538	5780	2		N	-0-					-0-
12	4960	5677	-0-	717	B	4255	5677	2		N	-0-					-0-
01	4960	5595	-0-	635	B	4890	5595	2		N	-0-					-0-
02	4480	4903	-0-	423	B	5313	4903	2		N	-0-					-0-
03	4960	5186	-0-	226	B	5539	5186	2		N	-0-					-0-

WEGENHOFT WELL #: 1 RRCID -> 258703 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4130 - 4137

10	7285	9563	-0-	2278	B	27830	9563	2		N	-0-					-0-
11	7050	6493	-0-	-557	B	27273	6493	2		N	-0-					-0-
12	7285	1440	-0-	-5845	B	21428	1440	2		N	-0-					-0-
01	16150	-0-	-0-	-16150	B	5278				N	-0-					-0-
02	6580	-0-	-0-	-6580	B	-1302				N	-0-					-0-
03	7285	-0-	-0-	-7285	B	-8587				N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 260820 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374

10	1023	N	814	-0-	-209	B	-13488	110	2	704	9	N	640	655	1			207
11	810	N	891	-0-	81	B	-13407	108	2	783	9	N	712	662	1			257
12	961	N	854	-0-	-107	B	-13407	367	2	487	9	N	443	503	1			197
01	806	N	386	-0-	-420	B	-13407	168	2	218	9	N	198	333	1			62
02	840	N	1013	-0-	173	B	-13234	109	2	904	9	N	822	673	1			211
03	868	N	539	-0-	-329	B	-13234	35	2	504	9	N	458	512	1			157

GLASSCOCK (COCKFIELD) //CONT.// 35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 120079
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 263197 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4166 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	6532	-0-	-1218 B	8177	6496	2	36	9	N	33					202
11	7500	5575	-0-	-1925 B	6252	5525	2	50	9	N	45	165	1			82
12	7750	4809	-0-	-2941 B	3311	4767	2	42	9	N	38					120
01	7750	5049	-0-	-2701 B	610	5006	2	43	9	N	39					159
02	6216 #	4615	-0-	-1601 B	-991	4587	2	28	9	N	25					184
03	5580	5106	-0-	-474 B	-1465	5062	2	44	9	N	40					224

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	771	1	3353	2	N	121	178	1			109
						133	9									
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	765	1	2879	2	N	120					229
						132	9									
12	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	760	1	3313	2	N	82	176	1			135
						90	9									
01	4247 X	3268	-0-	-979	-0-	659	1	2522	2	N	79					214
						87	9									
02	3836 X	2602	-0-	-1234	-0-	440	1	2084	2	N	71	179	1			106
						78	9									
03	4247 X	3058	-0-	-1189	-0-	538	1	2430	2	N	82					188
						90	9									

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) //CONT.// 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	7307	-0-	-350	-0-	930	1	6183	2	N	176	350	1			164
							194	9									
11	7410	X	6547	-0-	-863	-0-	900	1	5503	2	N	131	179	1			116
							144	9									
12	7657	X	6167	-0-	-1490	-0-	930	1	5097	2	N	127					243
							140	9									
01	7657	X	7244	-0-	-413	-0-	930	1	6173	2	N	128	344	1			27
							141	9									
02	6748	X	5887	-0-	-861	-0-	840	1	4893	2	N	140					167
							154	9									
03	7316	X	6444	-0-	-872	-0-	930	1	5394	2	N	109	177	1			99
							120	9									

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

10	1240	N	855	-0-	-385	-0-	156	1	677	2	N	20					48
							22	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	260	1	980	2	N	17					65
							19	9									
12	1116	N	881	-0-	-235	-0-	152	1	662	2	N	61					126
							67	9									
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	142	1	543	2	N	59	176	1			9
							65	9									
02	1176	N	1089	-0-	-87	-0-	190	1	899	2	N	-0-					9
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	225	1	1016	2	N	14					23
							15	9									

GLEN FLORA (FRIO 5000) 35285 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 242026 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4990 - 4991

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					73

GLENDALE (WOODBINE 9900) 35373 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 T RRCID -> 227980 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9948 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENDALE, EAST (WILCOX) 35376 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 228021 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5248 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	140	1			215
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					280
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	171	1			192
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					258
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	190	1			156
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					247

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
10	144		-0-	-0-	-144	15					N	13					78
11	15	R	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					78
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
10	868	N	650	-0-	-218	-0-	234	1	404	2	Y	11					95
							12	9									
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	900	1	1785	2	Y	-0-					95
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	405	1	656	2	Y	-0-					95
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	399	1	579	2	Y	-0-					95
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	301	1	479	2	Y	88	88	1			95
							97	9									
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	394	1	541	2	Y	-0-					95

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VISTATEX ENERGY LLC 886279
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODRICH (4800) 35820 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 6 RRCID -> 120401 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODRICH (4850) 35820 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	14B DENY	-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. //CONT.// 275465
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3) 35862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
REIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247874 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208

10	65720	60732	-0-	-4988	-0-	310 684	1 9	59738	2	N	622	560	1					234
11	63600	54086	-0-	-9514	-0-	300 695	1 9	53091	2	N	632	386	1	1	8			479
12	65720	54744	-0-	-10976	-0-	310 649	1 9	53785	2	N	590	1001	1	1	8			67
01	65720	52947	-0-	-12773	-0-	310 843	1 9	51794	2	N	766	612	1	2	8			219
02	57148 #	44574	-0-	-12574	-0-	280 477	1 9	43817	2	N	434	204	1					449
*03	55273	47030	-0-	-8243	-0-	310 492	1 9	46228	2	N	447	411	1	2	8			483

GRACELAND (CRUEL) 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "C" WELL #: 2 RRCID -> 165759 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11782 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936 X	458	-0-	-7478	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	953	2	262	9	Y	238	238	8			-0-
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4649	2	33	9	Y	30					30
02	1148 X	518	-0-	-630	-0-	507	2	11	9	Y	10					40
03	DLQ G-10	681	-0-	681	681	490	2	191	9	Y	174	170	1			39

LEHRER GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 196209 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11765 - 11780

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					57
02	428 X	334	-0-	-94	-0-	320	2	14	9	Y	13					70
*03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	309	2	118	9	Y	107					70

LEHRER GU "C" WELL #: 5 RRCID -> 199225 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11884 - 12154

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*03	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

10	20119 X	17576	-0-	-2543	-0-	17459	2	117	9	N	106	171	1			40
11	19080 X	18799	-0-	-281	-0-	18685	2	114	9	N	104					144
12	19716 X	18964	-0-	-752	-0-	18964	2			N	-0-					144
01	19468 X	18419	-0-	-1049	-0-	18386	2	33	9	N	30					174
02	17584 X	17310	-0-	-274	-0-	17204	2	106	9	N	96	180	1			90
03	DLQ G-10	17928	-0-	17928	17928	17810	2	118	9	N	107					197

LEHRER GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 243803 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11943 - 11946

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3871	2	40	9	N	36					70
*03	197 X	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5					39

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS) 36236 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
KANE BRANDON WELL #: 1 RRCID -> 257004 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873

10	DLQ G-10	1030	-0-	1030	9797	1030	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	50	-0-	50	9847	50	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	617	-0-	617	10464	617	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1078	-0-	1078	11542	1078	2			N	-0-					-0-
02	1129	1129	-0-	-0-	11542	1129	2			N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	11542					N	NO RPT					-0-

GRACELAND (MCVAY) 36236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COYLE CONCORD GU "A" WELL #: 1 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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA) 36236 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 136301 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272

10	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	12	1	1773	2	N	-0-					28
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	10	1	1806	2	N	-0-					28
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	7	1	1820	2	N	-0-					28
01	1798 X	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			N	-0-					28
02	1708 X	1120	-0-	-588	-0-	1063	2	57	9	N	52					80
03	1891 X	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			N	-0-					80

GRACEY (YEGUA) 36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
CAUSEY WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539

10	4061 #	3056	-0-	-1005	-0-	131	1	2925	2	N	-0-					80
11	3930 #	2263	-0-	-1667	-0-	108	1	2155	2	N	-0-					80
12	3627 #	544	-0-	-3083	-0-	16	1	528	2	N	-0-					80
01	3627 #	2151	-0-	-1476	-0-	34	1	2117	2	N	-0-					80
*02	5354	5354	-0-	-0-	-0-	203	1	5151	2	N	-0-					80
*03	5317	5317	-0-	-0-	-0-	212	1	5105	2	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

10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
11	510 X	451	-0-	-59	-0-	16	1	119	2	Y	287	128	1			159
						316	9									
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	71	132	1			98
01	372 X	208	-0-	-164	-0-	15	1	125	2	Y	62					160
						68	9									
02	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					160
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

10	1922 X	1250	-0-	-672	-0-	143	1	1019	2	Y	80	78	1			46
						88	9									
11	1860 X	1731	-0-	-129	-0-	209	1	1519	2	Y	3	22	1			27
						3	9									
12	1705 X	1329	-0-	-376	-0-	140	1	1177	2	Y	11	22	1			16
						12	9									
01	1705 X	1371	-0-	-334	-0-	150	1	1200	2	Y	19					35
						21	9									
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					35
03	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

GRAND SLAM (CLAUGHTON) //CONT.// 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 196037 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13447 - 14910

10	14B2 EXT	3597	-0-	3597	10668	3541	2	56	9	N	51					285
11	14B2 EXT	482	-0-	482	11150	481	2	1	9	N	1					286
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

10	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8072	2	86	9	N	78	182	1			102
11	7950 X	7864	-0-	-86	-0-	7778	2	86	9	N	78					180
12	8215 X	7948	-0-	-267	-0-	7858	2	90	9	N	82	179	1			83
01	8215 X	7697	-0-	-518	-0-	7470	2	227	9	N	206					289
02	7364 X	6644	-0-	-720	-0-	6565	2	79	9	N	72					361
*03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5654	2	87	9	N	79	347	1			93

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

10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTON KING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262464 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3044 - 3140

10	11672	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
11	10920	10700	-0-	-220	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
12	11284	11282	-0-	-2	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
01	11419	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
*02	10872	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	10850	9727	-0-	-1123	-0-	9727	2			N	-0-					-0-

GREEN LAKE (6900) 36714 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
CRESTON-KING WELL #: 1 RRCID -> 074521 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7230 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 153830 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6928 - 6940

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 167740 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 6918

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREENS BAYOU (YEGUA) 36753 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KELLY-BROCK 454660
KELLY-BROCK WELL #: 1E RRCID -> 101294 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10320 - 10326

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 263341 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9346 - 9366

10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					255
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	175	1			80
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	80	1			-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUENTHER (WILCOX CONS) 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
GUENTHER GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	6011	-0-	6011	11955	6011	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	5833	-0-	5833	17788	5833	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	5831	-0-	5831	23619	5831	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	5942	-0-	5942	29561	910	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	34888 X	5327	-0-	-29561	-0-	715	1	4612	2	N	-0-					-0-
*03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	902	1	5812	2	N	-0-					-0-

GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

10	465 X	144	-0-	-321	-0-	144	2			N	-0-					80
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					80
12	155 X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					80
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80
02	276 X	276	-0-	-0-	-0-	37	1	239	2	N	-0-					80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

10	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1009	-0-	-355	-0-	21	1	988	2	N	-0-					-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	8	1	1430	2	N	-0-					-0-
*03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	28	1	1686	2	N	-0-					-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) 37400 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 265026 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12732 - 12742

10	63178	18975	-0-	-44203	-0-	298	1	16865	2	N	1647	1431	1			661
						1812	9									
11	61140	10059	-0-	-51081	-0-	182	1	8703	2	N	1067	1405	1			323
						1174	9									
12	34255 #	1183	-0-	-33072	-0-	10	1	422	2	N	683	615	1			391
						751	9									
01	34255 #	2345	-0-	-31910	-0-	35	1	1978	2	N	302	385	1	1	8	307
						332	9									
02	27412 #	1581	-0-	-25831	-0-	8	1	1049	2	N	476	629	1			154
						524	9									
03	18972 #	1570	-0-	-17402	-0-	310	1	715	2	N	495	433	1			216
						545	9									

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 250897 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12910 - 12942

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF TERRACE WELL #: 1 RRCID -> 254243 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12391 - 13332

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
GULF TERRACE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 255651 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12367 - 12790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14268

10	119040 X	51162	-0-	-67878	-0-	310	1	45498	2	N	4867	4624	1			368
						5354	9									
11	115200 X	50347	-0-	-64853	-0-	300	1	44756	2	N	4810	4836	1			342
						5291	9									
12	117955 X	51910	-0-	-66045	-0-	990	1	45616	2	N	4822	4846	1	1	8	317
						5304	9									
01	51150 X	50942	-0-	-208	-0-	309	1	45693	2	N	4491	4284	1	1	8	523
						4940	9									
*02	57904 X	57904	-0-	-0-	-0-	1109	1	50727	2	N	5516	5633	1			406
						6068	9									
*03	67494 X	67494	-0-	-0-	-0-	310	1	60144	2	N	6400	6407	1	2	8	397
						7040	9									

GULF TERRACE 'C' WELL #: 1ST RRCID -> 265475 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12468 - 13168

10	68820 X	-0-	-0-	-68820	-0-					Y	-0-					-0-
11	66600 X	-0-	-0-	-66600	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	68820 X	-0-	-0-	-68820	-0-					Y	4	4	8			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 3ST RRCID -> 253437 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13557 - 13639

10	91109 X	59941	-0-	-31168	-0-	1386	1	56275	2	N	2073	1793	1			400
						2280	9									
11	82200 X	44201	-0-	-37999	-0-	1134	1	41315	2	N	1593	1906	1			87
						1752	9									
12	73408 X	27934	-0-	-45474	-0-	767	1	25874	2	N	1175	979	1			283
						1293	9									
01	72013 X	15847	-0-	-56166	-0-	495	1	14655	2	N	634	617	1			300
						697	9									
02	64596 X	4072	-0-	-60524	-0-	178	1	3894	2	N	-0-					300
03	49972 X	-0-	-0-	-49972	-0-					N	-0-					300

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 264387 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13176 - 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
10	181257 X	152159	-0-	-29098	-0-	3499	1	142108	2	N	5956	6191	1			285
						6552	9									
11	168720 X	144089	-0-	-24631	-0-	3688	1	134374	2	N	5479	5559	1			205
						6027	9									
12	167648 X	152567	-0-	-15081	-0-	4214	1	142208	2	N	5586	5426	1			365
						6145	9									
01	157883 X	128321	-0-	-29562	-0-	4027	1	119322	2	N	4520	4018	1			867
						4972	9									
02	138880 X	114536	-0-	-24344	-0-	4812	1	105116	2	N	4189	4286	1			770
						4608	9									
03	152582 X	123656	-0-	-28926	-0-	5222	1	113034	2	N	4909	5032	1			647
						5400	9									

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190) 37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HEBERT-BROUSSARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-HEBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661

10	17918 X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					109
11	17340 X	10	-0-	-17330	-0-	10	2			N	-0-					109
12	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					109
01	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					109
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					109
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078

10	26689 X	26689	-0-	-0-	-0-	310	1	25891	2	N	444	392	1			279
						488	9									
11	25590 X	15235	-0-	-10355	-0-	200	1	14693	2	N	311	388	1			202
						342	9									
12	26443 X	26005	-0-	-438	-0-	308	1	25179	2	N	471	391	1			282
						518	9									
*01	26443 X	24209	-0-	-2234	-0-	310	1	23460	2	N	399	388	1			293
						439	9									
*02	23884 X	21966	-0-	-1918	-0-	280	1	21282	2	N	367	389	1			271
						404	9									
*03	26102 X	22069	-0-	-4033	-0-	291	1	21412	2	N	333	385	1			219
						366	9									

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	279	1	10321	2	N	947	967	1			232
							1042	9									
11	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	270	1	9560	2	N	842	763	1			311
							926	9									
12	10850	X	10701	-0-	-149	-0-	270	1	9441	2	N	900	972	1			239
							990	9									
01	10850	X	10174	-0-	-676	-0-	270	1	9012	2	N	811	772	1			278
							892	9									
02	9800	X	9153	-0-	-647	-0-	270	1	8035	2	N	771	777	1			272
							848	9									
*03	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	270	1	9086	2	N	807	776	1			303
							888	9									

C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174

10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MCFADDIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216508 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 5315 - 5370

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226691 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10926 PERF.12075 - 12118

10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	7757	3	933	9	N	848	949	1	1	8	160
11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5170	3	906	9	N	824	810	1			174
12	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	6904	3	853	9	N	775	682	1	1	8	266
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4216	3	449	9	N	408	470	1	4	8	200
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3632	3	438	9	N	398	497	1	4	8	97
03	4278	X	2811	-0-	-1467	-0-	2511	1	300	9	N	273	169	1	4	8	197

MCFADDIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233985 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11398 - 11440

10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					67
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					67
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					67
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					67
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) //CONT.// 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	15278	3	5337	9	N	4852	4997	1			234
11	18750	X	12851	-0-	-5899	-0-	8797	3	4054	9	N	3685	3651	1	5	8	263
12	19375	X	15941	-0-	-3434	-0-	11832	3	4109	9	N	3735	3638	1	24	8	336
01	19375	X	9725	-0-	-9650	-0-	7231	3	2494	9	N	2267	2280	1	12	8	311
02	17500	X	2725	-0-	-14775	-0-	1987	3	738	9	N	671	687	1	6	8	289
03	14756	X	3585	-0-	-11171	-0-	2729	3	856	9	N	778	737	1	16	8	314

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	43	1	4267	2	Y	338	261	1			181
							372	9									
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	30	1	2665	2	Y	89	133	1			137
							98	9									
12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	47	1	4860	2	Y	354	395	1			96
							389	9									
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	48	1	4881	2	Y	454	382	1			168
							499	9									
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	42	1	4032	2	Y	328	368	1			128
							361	9									
*03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	38	1	3929	2	Y	292	247	1			173
							321	9									

HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	22	1	2195	2	Y	170	135	1			94
							187	9									
11	1380	N	1067	-0-	-313	-0-	11	1	1008	2	Y	44	68	1			70
							48	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	18	1	1806	2	Y	178	199	1			49
							196	9									
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	17	1	1750	2	Y	226	191	1			84
							249	9									
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	17	1	1603	2	Y	164	184	1			64
							180	9									
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	13	1	1389	2	Y	146	123	1			87
							161	9									

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106

10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	40	1	2784	2	N	258	306	1			83
							284	9									
11	2640	X	1016	-0-	-1624	-0-	16	1	933	2	N	61	97	1			47
							67	9									
12	2728	X	2618	-0-	-110	-0-	41	1	2423	2	N	140	101	1			86
							154	9									
01	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	42	1	2153	2	N	121	95	1			112
							133	9									
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	36	1	1954	2	N	127	185	1			54
							140	9									
03	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	37	1	2196	2	N	121	87	1			88
							133	9									

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
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
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	25	1	1757	2	Y	257	297	1			80
							283	9									
11	840	N	678	-0-	-162	-0-	10	1	601	2	Y	61	95	1			46
							67	9									
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	24	1	1411	2	Y	139	100	1			85
							153	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	22	1	1112	2	Y	129	95	1			119
							142	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	23	1	1249	2	Y	120	185	1			54
							132	9									
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	20	1	1146	2	Y	121	87	1			88
							133	9									

GUM ISLAND, N (HACKBERRY 10800) 37456 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HERBERT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 094022 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10810 - 10818

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
PARKWOOD PRODUCTION, INC. 641694
FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMBO GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	29					220
11	6689	6689	-0-	-0-	-0-	2200	1	4392	2	N	88	190	1	1	8	117
						97	9									
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					117
01	7372	7372	-0-	-0-	-0-	2200	1	5039	2	N	121	206	1	2	8	30
						133	9									
02	6160	153	-0-	-6007	-0-	71	1	73	2	N	8					38
						9	9									
03	6820	5096	-0-	-1724	-0-	71	1	4887	2	N	125	5	8			158
						138	9									

HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND) 38168 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
ST 236/237 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234101 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836

10	558	-0-	-0-	-558	-0-	N	-0-	230	1	156
11	540	-0-	-0-	-540	-0-	N	-0-			156
12	558	-0-	-0-	-558	-0-	N	-0-			156
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			156

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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

10	899 #	-0-	-0-	-899	-0-	N	-0-			-0-
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-	N	-0-			-0-
12	899 #	-0-	-0-	-899	-0-	N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HAMEL, EAST (9650) 38434 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
EAST HAMEL GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 197781 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9656 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139 X	2090	-0-	-49 B	-0-	2057	2	33	9	N	30	51	1			27
11	2424 X	2424	-0-	-0- B	-0-	94	1	2312	2	N	16					43
						18	9									
12	2187 X	2187	-0-	-0- B	-0-	90	1	2080	2	N	15					58
						17	9									
*01	2139 X	935	-0-	-1204 B	-0-	62	1	827	2	N	42					100
						46	9									
*02	2268 X	104	-0-	-2164 B	-0-	104	2			N	-0-					100
*03	2511 X	74	-0-	-2437 B	-0-	12	1	62	2	N	-0-					100

PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 252263 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9646 - 9656

10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-10636					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

10	9889 X	8980	-0-	-909	-0-	1169	1	7717	2	N	85					152
						94	9									
11	9720 X	9248	-0-	-472	-0-	1135	1	7979	2	N	122	182	1			92
						134	9									
12	10044 X	9182	-0-	-862	-0-	1164	1	7887	2	N	119	184	1			27
						131	9									
01	10044 X	9557	-0-	-487	-0-	1182	1	8257	2	N	107					134
						118	9									
02	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	1074	1	7504	2	N	132	181	1			85
						145	9									
*03	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	1074	1	8216	2	N	134	155	1			64
						147	9									

HAMEL, SOUTH (9350) 38440 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEGENHOFT WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMEL, SOUTH (9400) 38440 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
LORENZO MANZANERA UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 069497 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 4564 - 4590

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
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
10	7006	-0-	-0-	-7006	225602					N	-0-					52
11	6780	-0-	-0-	-6780	218822					N	-0-					52
12	7006	-0-	-0-	-7006	211816					N	-0-					52
01	7006	-0-	-0-	-7006	204810					N	-0-					52
02	6328	-0-	-0-	-6328	198482					N	-0-					52
*03	7006	-0-	-0-	-7006	191476					N	-0-					52

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851

10	14035	14035	-0-	-0-	-0-	13593	2	442	9	N	402	561	1			284
11	14909	14909	-0-	-0-	-0-	14439	2	470	9	N	427	372	1			339
12	13545	13545	-0-	-0-	-0-	13150	2	395	9	N	359	568	1			130
01	13804	13804	-0-	-0-	-0-	13376	2	428	9	N	389	190	1			329
*02	12253	12253	-0-	-0-	-0-	11832	2	421	9	N	383	644	1			68
*03	12798	12798	-0-	-0-	-0-	12421	2	377	9	N	343					411

MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 259457 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10887 - 10940

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 211023 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11142 - 11221

10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2741	2	124	9	N	113					239
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4694	2	321	9	N	292					531
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5173	2	212	9	N	193	382	1			342
01	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5267	2	224	9	N	204	190	1			356
02	4676 X	4254	-0-	-422	-0-	4089	2	165	9	N	150	185	1			321
03	5394 X	2205	-0-	-3189	-0-	2125	2	80	9	N	73					394

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12307	X	10332	-0-	-1975	-0-	10147	2	185	9	N	168					370
11	11910	X	11279	-0-	-631	-0-	11088	2	191	9	N	174	188	1			356
12	11780	X	8615	-0-	-3165	-0-	8442	2	173	9	N	157	376	1			137
01	11749	X	9559	-0-	-2190	-0-	9341	2	218	9	N	198	190	1			145
02	10528	X	8055	-0-	-2473	-0-	7873	2	182	9	N	165	191	1			119
*03	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10293	2	223	9	N	203					322

TALAFUSE WELL #: 2 RRCID -> 224009 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11169 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

HORAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225126 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11250 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2010 - PLUGGED 12/23/10

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	955	-0-	-2858	-0-	923	2	32	9	N	29					361
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					361
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3063	2	64	9	N	58					419
01	2201	X	1733	-0-	-468	-0-	1670	2	63	9	N	57	185	1			291
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					291
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	103					394

MILBERGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246582 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11160 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132586	11087	-0-	-121499	-0-	10709	2	378	9	N	344	147	1			334
11	10308	10308	-0-	-0-	-0-	9964	2	344	9	N	313	528	1			119
12	10490	10490	-0-	-0-	-0-	10152	2	338	9	N	307	358	1			68
01	9719	9719	-0-	-0-	-0-	9391	2	328	9	N	298	179	1			187
*02	8989	8989	-0-	-0-	-0-	8706	2	283	9	N	257	359	1			85
*03	10326	10326	-0-	-0-	-0-	10018	2	308	9	N	280	176	1			189

HAMMAN, EAST (11,500) 38525 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
GRIMES GU WELL #: 1 RRCID -> 216896 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11162 - 11230

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

10	41974	41065	-0-	-909	-0-	39557	2	1508	9	N	1371	1117	1	10	8	389
11	40620	39096	-0-	-1524	-0-	38063	2	1033	9	N	939	947	1	13	8	368
12	41974	39344	-0-	-2630	-0-	38284	2	1060	9	N	964	929	1	12	8	391
*01	41974	38917	-0-	-3057	-0-	37850	2	1067	9	N	970	957	1	22	8	382
02	37100 #	34286	-0-	-2814	-0-	33378	2	908	9	N	825	951	1			256
*03	30066 R	30066	-0-	-0-	-0-	29266	2	800	9	N	727	761	1	7	8	215

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

10	5797 #	2949	-0-	-2848	-0-	2861	2	88	9	N	80	184	1			392
11	10139	10139	-0-	-0-	-0-	9906	2	233	9	N	212	184	1			420
12	16497	16497	-0-	-0-	-0-	16108	2	389	9	N	354	360	1			414
01	7059 R	7059	-0-	-0-	-0-	6902	2	157	9	N	143	179	1			378
*02	9695	9695	-0-	-0-	-0-	9400	2	295	9	N	268	181	1			465
*03	9657	9657	-0-	-0-	-0-	9416	2	241	9	N	219	183	1			501

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-4) 38613 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
B. P. AMERICA K WELL #: RRCID -> 218741 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7914 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2010

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	20	1	50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	10	1	49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	20	1	46
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	21	1	52

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
TRIAX ENERGY LLC 868860
MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					180
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					180
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT, E. W. WELL #: 55 RRCID -> 062795 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 04/27/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5633 - 5649

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

10	3999	#	3420	-0-	-579	-0-	174	1	3246	2	N	-0-					32
11	3660	#	3476	-0-	-184	-0-	180	1	3296	2	N	-0-					32
12	3782	#	3545	-0-	-237	-0-	186	1	3359	2	N	-0-					32
01	3503	#	3500	-0-	-3	-0-	186	1	3314	2	N	-0-					32
02	3248	#	3147	-0-	-101	-0-	156	1	2991	2	N	-0-					32
03	3596	#	3407	-0-	-189	-0-	186	1	3221	2	N	-0-					32

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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNER-TAUB WELL #: 4 RRCID -> 248966 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3618 - 3736

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKAMER (MIOCENE 1300) 38693 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD "A" WELL #: 15 RRCID -> 036355 COMPL. DATE 05/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1304 - 1308

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKAMER (8200) 38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
L & C ENTERPRISES, INC. 479450
BLANCHETTE WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2) 38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKAMER, 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	120 #	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	84 #	18	-0-	-66	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	527 N	415	-0-	-112	-0-	20	1	395	2	N	-0-			-0-
01	434 N	173	-0-	-261	-0-	8	1	165	2	N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-			-0-
03	403 N	200	-0-	-203	-0-	10	1	190	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARDIN, N. (MCMURTRY) 38966 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
BUFFUM & BENNING WELL #: 2 RRCID -> 208423 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370

10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN, SE. (YEGUA 9500 SAND) 38968 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SMITH PRODUCTION INC. 789662
JOSE CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 262309 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9222 - 9230

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEISEY VENTURES, INC. 373560
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 217297 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12672 - 12692

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) //CONT.// 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. //CONT.// 373560
TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					52
11	594	X	594	-0-	-0-	-0-	581	2	13	9	N	12					64
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	35	1			29
01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					29
02	560	X	87	-0-	-473	-0-	77	2	10	9	N	9					38
03	620	X	83	-0-	-537	-0-	83	2			N	-0-					38

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
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
10	33749	X	7725	-0-	-26024	-0-	7633	1	68	2	N	22					144
							24	9									
11	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7777	1	25	9	N	23					167
12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10893	1	107	2	N	18	153	1			32
							20	9									
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5378	1	29	2	N	10					42
							11	9									
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					42
*03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3229	1	21	2	N	-0-					42

RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 210893 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9432 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG (HACKBERRY 1ST) 39422 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
MORGAN, V. J. WELL #: RRCID -> 006494 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					288
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2010

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
M & P DISPOSAL, LTD 518647
HARTBURG WELL #: 2 RRCID -> 141159 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 4905 - 4935

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853
LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

10	18693 X	14223	-0-	-4470	-0-	415 1189	1 9	12619	2	N	1081	1253	1			340
11	17700 X	13567	-0-	-4133	-0-	412 1382	1 9	11773	2	N	1256	1216	1			380
12	18104 X	13656	-0-	-4448	-0-	456 1146	1 9	12054	2	N	1042	1037	1			385
01	18104 X	13479	-0-	-4625	-0-	505 1100	1 9	11874	2	N	1000	1047	1			338
02	14840 X	11502	-0-	-3338	-0-	335 937	1 9	10230	2	N	852	705	1			485
03	12648 X	12437	-0-	-211	-0-	413 980	1 9	11044	2	N	891	834	1			542

SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

10	22010 X	16889	-0-	-5121	-0-	641 1665	1 9	14583	2	N	1514	1436	1			528
11	20550 X	16115	-0-	-4435	-0-	620 1393	1 9	14102	2	N	1266	1311	1			483
12	20336 X	15598	-0-	-4738	-0-	689 1496	1 9	13413	2	N	1360	1410	1			433
01	19871 X	14507	-0-	-5364	-0-	715 1192	1 9	12600	2	N	1084	1267	1			250
02	17472 X	12701	-0-	-4771	-0-	472 1004	1 9	11225	2	N	913	907	1			256
03	16058 X	14414	-0-	-1644	-0-	675 1610	1 9	12129	2	N	1464	1040	1			680

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-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
10	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	1914	1	2740	2	N	890	917	1			255
						979	9									
11	5160 X	4697	-0-	-463	-0-	1581	1	2357	2	N	690	786	1			159
						759	9									
12	5301 X	4913	-0-	-388	-0-	1374	1	2758	2	N	710	537	1			332
						781	9									
01	5642 X	3568	-0-	-2074	-0-	1149	1	1855	2	N	513	703	1			142
						564	9									
02	5096 X	2	-0-	-5094	-0-	1	1	1	9	N	1	18	1			125
03	5642 X	66	-0-	-5576	-0-	16	1	50	2	N	-0-					125

ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

10	28931 X	28931	-0-	-0-	-0-	1070	1	22560	2	N	4819	5043	1			430
						5301	9									
11	26340 X	25678	-0-	-662	-0-	758	1	20605	2	N	3923	3806	1			547
						4315	9									
12	27218 X	22480	-0-	-4738	-0-	561	1	17636	2	N	3894	3907	1			534
						4283	9									
01	27218 X	21371	-0-	-5847	-0-	571	1	16806	2	N	3631	3846	1			319
						3994	9									
02	24584 X	16180	-0-	-8404	-0-	461	1	12554	2	N	2877	2857	1			339
						3165	9									
03	24521 X	14883	-0-	-9638	-0-	499	1	11373	2	N	2737	2385	1			691
						3011	9									

HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830

10	58311 X	33787	-0-	-24524	-0-	1013	1	28473	2	N	3910	3930	1			320
						4301	9									
11	56430 X	26694	-0-	-29736	-0-	979	1	22527	2	N	2898	2691	1			527
						3188	9									
12	58311 X	23779	-0-	-34532	-0-	1011	1	20032	2	N	2487	2767	1			247
						2736	9									
01	58311 X	19862	-0-	-38449	-0-	945	1	16659	2	N	2053	1975	1			325
						2258	9									
02	52668 X	15936	-0-	-36732	-0-	915	1	13423	2	N	1453	1521	1			257
						1598	9									
03	26257 X	15869	-0-	-10388	-0-	1001	1	12893	2	N	1795	1739	1			313
						1975	9									

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12720

10	35960 X	23524	-0-	-12436	-0-	1280	1	20302	2	N	1765	1802	1			483
						1942	9									
11	32430 X	21985	-0-	-10445	-0-	1220	1	19191	2	N	1431	1623	1			291
						1574	9									
12	32488 X	21629	-0-	-10859	-0-	1294	1	18756	2	N	1435	1157	1			569
						1579	9									
01	30535 X	20275	-0-	-10260	-0-	1255	1	17687	2	N	1212	1609	1			172
						1333	9									
02	25060 X	18025	-0-	-7035	-0-	1050	1	15456	2	N	1381	1317	1			236
						1519	9									
03	22041 X	18757	-0-	-3284	-0-	1240	1	16140	2	N	1252	1059	1			429
						1377	9									

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12766 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 266650 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13625 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37727 X	-0-	-0-	-37727	-0-					N	-0-					-0-
11	36510 X	1496	-0-	-35014	-0-	35	1	1442	2	N	17					17
						19	9									
12	37727 X	-0-	-0-	-37727	-0-					N	-0-					17
01	37727 X	9781	-0-	-27946	-0-	214	1	9356	2	N	192					209
						211	9									
02	34076 X	5733	-0-	-28343	-0-	120	1	5444	2	N	154	176	1			187
						169	9									
03	37727 X	5124	-0-	-32603	-0-	110	1	4905	2	N	99	150	1			136
						109	9									

LB A-263 WELL #: 1 RRCID -> 266956 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13141 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 09/21/2012 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
09	0	13435	-0-	13435	13435	433	1	11175	2	N	1661	1431	1			230
						1827	9									
*10	75947 X	62512	-0-	-13435	-0-	1816	1	53796	2	N	6273	6023	1			480
						6900	9									
*11	78817 X	78817	-0-	-0-	-0-	1951	1	67619	2	N	8406	8659	1			227
						9247	9									
*12	119675 X	119675	-0-	-0-	-0-	2524	1	103832	2	N	12108	12042	1			293
						13319	9									
*01	103471 X	103471	-0-	-0-	-0-	2247	1	89733	2	N	10446	10596	1			143
						11491	9									
*02	83880 X	83880	-0-	-0-	-0-	1962	1	72476	2	N	8584	8431	1			296
						9442	9									
*03	84357 X	84357	-0-	-0-	-0-	2237	1	73418	2	N	7911	7708	1			499
						8702	9									

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY-2) 39429 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY-2) //CONT.// 39429 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 2 RRCID -> 258499 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12982 - 13017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					156
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2012

LINDSEY-BLEDSOE A-143 WELL #: 2 RRCID -> 266851 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13458 - 13520

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M-2) 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 16 RRCID -> 114483 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2732 - 2738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, B. L. WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-5) 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 112570 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-5) //CONT.// 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SURFACE, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3240 - 3320

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M-5A) 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DRAKE, FANNIE WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 6) 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 6) //CONT.// 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3526 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7) 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FORD H.H. R/A-A WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7) //CONT.// 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 8) 39597 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 153087 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3814 - 3820

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10) 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-B) 39597 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SURFACE, R. O. WELL #: 6 RRCID -> 056554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2720 - 3500

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 21 RRCID -> 134411 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4150 - 4152

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-11) 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOORE, HIRAM - C WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEVE PAUL UNIT WELL #: 34 RRCID -> 200884 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 3940 - 3943

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SURFACE, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 202684 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4429 - 4433

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-13) 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 109825 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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 6150 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS, S.E.(F-46,SEG.A UP) 39601 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EXTENERGY, L.P. 257054
WILLAERT & DURANT WELL #: 1 RRCID -> 215093 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9623 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HASTINGS, S. E. (F-46 SEG A LO) 39601 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EXTENERGY, L.P. 257054
VAN DER VAART UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 061578 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
10	45353	10763	-0-	-34590	-0-	10617	2	146	9	N	133	188	1			119
11	43890	10286	-0-	-33604	-0-	10154	2	132	9	N	120					239
12	45353	8145	-0-	-37208	-0-	8038	2	107	9	N	97	192	1			144
01	18569 #	13039	-0-	-5530	-0-	12862	2	177	9	N	161	205	1	1	8	99
*02	11649 R	11649	-0-	-0-	-0-	11566	2	83	9	N	75					174
03	10819 #	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					174

HATHAWAY, E. (YEGUA EY-3) 39697 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 152481 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10105 - 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
10	6045 X	599	-0-	-5446	-0-	155	1	444	2	N	-0-					134
11	5850 X	861	-0-	-4989	-0-	150	1	711	2	N	-0-					134
12	6045 X	476	-0-	-5569	-0-	150	1	251	2	N	68					202
						75	9									
01	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	150	1	1027	2	N	-0-	177	1			25
*02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	126	1	1080	2	N	10					35
						11	9									
*03	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	310	1	1165	2	N	3					38
						3	9									

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 198393 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10602 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996

HEBERT (H-2) 40078 006 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
POGO FEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

10	2766 R	2766	-0-	-0-	-0-	2 240	1 9	2524	2	N	218					256
11	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	2 106	1 9	2466	2	N	96	198	1			154
12	1922 #	1515	-0-	-407	-0-	1 61	1 9	1453	2	N	55					209
01	2759 #	1752	-0-	-1007	-0-	1 80	1 9	1671	2	N	73	196	1			86
02	2492 #	1795	-0-	-697	-0-	1 202	1 9	1592	2	N	184	197	1			73
03	2759 #	1920	-0-	-839	-0-	3 138	1 9	1779	2	N	125					198

HEBERT (H-4) 40078 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
L CLARK ET AL UNIT WELL #: 001 RRCID -> 258377 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10922 - 10926

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
10	2426	N	8200	-0-	5774 B	10464	730	1	7356	3	N	104					206
							114	9									
11	0	N	7258	-0-	7258 B	17722	608	1	6492	3	N	144	181	1	4	8	165
							158	9									
12	9393		5125	-0-	-4268 B	13454	859	1	4149	3	N	106	1	8			270
							117	9									
01	9393		7300	-0-	-2093 B	11361	613	1	6478	3	N	190	174	1	4	8	282
							209	9									
02	17446	X	6085	-0-	-11361	-0-	487	1	5419	3	N	163	175	1			270
							179	9									
03	7564	X	7509	-0-	-55	-0-	375	1	6992	3	N	129	179	1			220
							142	9									

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
10	1209		8722	-0-	7513 B	7023	2317	1	6243	3	N	147					344
							162	9									
11	0		6298	-0-	6298 B	13321	1867	1	4363	3	N	62	6	8			400
							68	9									
12	4681		4521	-0-	-160 B	13161	3633	1	814	3	N	67	334	1	2	8	131
							74	9									
01	4681		4137	-0-	-544 B	12617	1905	1	2074	3	N	144	6	8			269
							158	9									
02	15267	X	2650	-0-	-12617	-0-	1363	1	1048	3	N	217					486
							239	9									
03	4929	X	727	-0-	-4202	-0-	695	1	32	9	N	29	1	8			514

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867		3408	-0-	-1459 B	-7258	291	1	2932	3	N	168					361
							185	9									
11	0		3434	-0-	3434 B	-3824	278	1	2966	3	N	173	358	1	1	8	175
							190	9									
12	3782	#	2852	-0-	-930 B	-4754	458	1	2214	3	N	164	181	1	1	8	157
							180	9									
01	3410	#	1336	-0-	-2074 B	-6828	109	1	1152	3	N	68	2	8			223
							75	9									
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					223
03	1767	X	32	-0-	-1735	-0-	2	3	30	9	N	27	27	8			223

HEMATITE SAND (VICKSBURG) 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177684 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10355 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 180387 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11049 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMATITE SAND (VICKSBURG) //CONT.// 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 184008 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10830 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-

BEACH HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 196831 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11506 - 11597

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACH HOUSE WELL #: 2 RRCID -> 199614 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12073 - 12171

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201106 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10469 - 10505

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON (MIOCENE 2520) 40351 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HENDERSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 097921 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2529 - 2532

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON-BUNA (3700 40377 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HEAD OIL PRODUCTION CO. 369895
HENDERSON, D.M. WELL #: 2 RRCID -> 080941 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 3749 - 3751

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYNE (FRIO 3470) 40950 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
BARTA WELL #: 1 RRCID -> 136176 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3450 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND) 41142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4 WELL #: A 4 RRCID -> 244703 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP) 41209 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L (SL59455) WELL #: 10 RRCID -> 150773 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	27497 X	20182	-0-	-7315	-0-	1966	1	17950	3	Y	27	27	0			-0-
						236	4	30	9							
11	26610 X	20622	-0-	-5988	-0-	1777	1	18563	3	Y	80	80	0			-0-
						194	4	88	9							
12	27497 X	17496	-0-	-10001	-0-	1775	1	15243	3	Y	23	23	0			-0-
						453	4	25	9							
01	26691 X	14677	-0-	-12014	-0-	1697	1	12284	3	Y	1	1	0			-0-
						695	4	1	9							
02	21056 X	14309	-0-	-6747	-0-	1766	1	11797	3	Y	-0-					-0-
						746	4									
03	21297 X	16622	-0-	-4675	-0-	1769	1	14242	3	Y	-0-					-0-
						611	4									

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

10	26753 X	20146	-0-	-6607	-0-	1964	1	17933	3	Y	11	11	0			-0-
						237	4	12	9							
11	25890 X	20282	-0-	-5608	-0-	1746	1	18243	3	Y	93	93	0			-0-
						191	4	102	9							
12	26753 X	20471	-0-	-6282	-0-	2074	1	17814	3	Y	48	48	0			-0-
						530	4	53	9							
01	26133 X	14674	-0-	-11459	-0-	1697	1	12282	3	Y	-0-					-0-
						695	4									
02	20244 X	13367	-0-	-6877	-0-	1650	1	11020	3	Y	-0-					-0-
						697	4									
03	20956 X	16587	-0-	-4369	-0-	1765	1	14212	3	Y	-0-					-0-
						610	4									

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36022 X	17061	-0-	-18961	-0-	1595	1	14564	3	Y	635	635	0			-0-
						203	4	699	9							
11	34860 X	17984	-0-	-16876	-0-	1508	1	15756	3	Y	497	497	0			-0-
						173	4	547	9							
12	36022 X	15302	-0-	-20720	-0-	1503	1	12911	3	Y	451	451	0			-0-
						392	4	496	9							
01	36022 X	16849	-0-	-19173	-0-	1886	1	13649	3	Y	485	485	0			-0-
						780	4	534	9							
02	22232 X	11628	-0-	-10604	-0-	1382	1	9231	3	Y	385	385	0			-0-
						591	4	424	9							
03	18569 X	10482	-0-	-8087	-0-	1061	1	8540	3	Y	461	461	0			-0-
						374	4	507	9							

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 9ST RRCID -> 250676 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 8708 - 8716

10	10757	5998	-0-	-4759	-0-	513	1	4685	3	Y	661	661	0			-0-
						73	4	727	9							
11	11686	11686	-0-	-0-	-0-	742	1	7755	3	Y	2777	2777	0			-0-
						134	4	3055	9							
12	16672	16672	-0-	-0-	-0-	1333	1	11447	3	Y	3180	3180	0			-0-
						394	4	3498	9							
01	13785	13306	-0-	-479	-0-	1090	1	7887	3	Y	3478	3478	0			-0-
						503	4	3826	9							
02	12176	12176	-0-	-0-	-0-	1088	1	7263	3	Y	3014	3014	0			-0-
						510	4	3315	9							
03	16337	13381	-0-	-2956	-0-	1024	1	8249	3	Y	3361	3361	0			-0-
						411	4	3697	9							

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) 41209 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 14 RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
03	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

*10	318628 X	318628	-0-	-0-	-0-	317724	2	904	9	Y	822	1678	0	485	7	1904
11	301920 X	301920	-0-	-0-	-0-	298163	2	3757	9	Y	3415	2605	0	466	7	2248
12	310978 X	310978	-0-	-0-	-0-	310424	2	554	9	Y	504	269	0	480	7	2003
*01	319196 X	319196	-0-	-0-	-0-	313419	2	5777	9	Y	5252	4372	0	448	7	2435
*02	430211 X	430211	-0-	-0-	-0-	429254	2	957	9	Y	870	101	0	430	7	2774
*03	444785 X	444785	-0-	-0-	-0-	438650	2	6135	9	Y	5577	2492	0	475	7	5384

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

*10	0 W	37691	-0-	37691	85087	37583	2	108	9	Y	98	203	0	57	7	835
*11	123532 X	38445	-0-	-85087	-0-	37973	2	472	9	Y	429	326	0	59	7	879
12	55862 X	40540	-0-	-15322	-0-	40467	2	73	9	Y	66	36	0	63	7	846
*01	49383 X	41940	-0-	-7443	-0-	41500	2	440	9	Y	400	310	0	59	7	877
*02	59821 X	59821	-0-	-0-	-0-	59735	2	86	9	Y	78	4	0	60	7	891
*03	46258 X	46258	-0-	-0-	-0-	46045	2	213	9	Y	194	70	0	50	7	965

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

*09	DLQ G-10	6877	-0-	6877	9852	900	1	3722	2	Y	2050	2050	1			-0-
						2255	9									
*10	DLQ G-10	3610	-0-	3610	13462	541	1	1967	2	Y	1002	1002	1			-0-
						1102	9									
*11	DLQ G-10	1820	-0-	1820	15282	1508	2	312	9	Y	284	284	1			-0-
*12	DLQ G-10	1529	-0-	1529	16811	269	1	637	2	Y	566	566	1			-0-
						623	9									
01	DLQ G-10	6192	-0-	6192	23003	187	1	3805	2	Y	2000	2000	1			-0-
						2200	9									
*02	DLQ G-10	4323	-0-	4323	27326	103	1	2534	2	Y	1533	1533	1			-0-
						1686	9									
*03	28628	4277	-0-	-24351	2975	161	1	2778	2	Y	1216	1216	1			-0-
						1338	9									

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
STATE TRACT 31-L MF 106159 WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 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
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4) 41240 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 56-L S/2, SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 208600 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.) 41307 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND) 41307 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND) 41307 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILDERBRANDT BAYOU 41411 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 231251 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 9552 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743 #	4660	-0-	-83	-0-	930	1	3597	2	N	121					304
						133	9									
11	4500 #	4195	-0-	-305	-0-	891	1	3193	2	N	101	366	1	2	8	37
						111	9									
12	4340 #	3904	-0-	-436	-0-	915	1	2837	2	N	138					175
						152	9									
01	4650 #	3857	-0-	-793	-0-	930	1	2857	2	N	64	1	8			238
						70	9									
02	4200 #	3822	-0-	-378	-0-	834	1	2850	2	N	125	1	8			362
						138	9									
03	4650 #	1361	-0-	-3289	-0-	300	1	1024	2	N	34	343	1			53
						37	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

10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2000

HILLISTER, E. (COCKFIELD FIFTH) 41476 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260382 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5112 - 5116

10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4		129
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3		132
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		134
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3		137
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		139
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3		142

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

10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
HAJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 144606 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5444 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			144
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			144
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			144
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

HILLJE (FRIO 5825) 41490 386 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STOVALL WELL #: B 1 RRCID -> 216405 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5898 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLJE (FRIO 5998) 41490 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	239	-0-	-226	-0-	15	1	144	2	N	73	152	1			95
							80	9									
11	480	N	317	-0-	-163	-0-	42	1	198	2	N	70					165
							77	9									
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	48	1	209	2	N	78	153	1			90
							86	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	168	2	N	68					158
							75	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	42	1	157	2	N	46	155	1			49
							51	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	71					120

HILLJE (FRIO 6200) 41490 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ZEBRA OIL COMPANY 950519
FLETCHER, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 060624 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4606 - 4626

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILLJE (FRIO 6660) 41490 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO. 848271
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263760 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6675 - 6679

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HILLJE, EAST (5500) 41491 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
GANGL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5727 PERF. 4950 - 5230

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILLJE, N. (4840) 41492 479 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
VASICEK WELL #: 1 RRCID -> 242430 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4822 - 4825

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2011

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	237	1	1047	2	N	-0-			82
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	87	1	514	2	N	-0-			82
12	703 R	703	-0-	-0-	-0-	68	1	635	2	N	-0-			82
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	90	1	851	2	N	-0-			82
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	N	-0-			82
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			82

HILLJE, NE. (4700) 41493 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
GILLEAN WELL #: 1 RRCID -> 231760 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4702 - 4705

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HARRISON, SAM G. OIL, INC. 361931
HANCOCK & WALLACE WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORK E & P, LLC 947242
SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800) 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124

HITCHCOCK (3300) 41674 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HITCHCOCK SWD CORPORATION 390515
WADE WELL #: 1 RRCID -> 064615 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 1923 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (4530) 41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (5130) 41674 642 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100) 41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
HUFF "A" UNIT WELL #: 1D RRCID -> 097060 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 1700 - 3800

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
KELLY RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

10	3038 #	564	-0-	-2474	-0-	94	1	468	2	N	2					87
						2	9									
11	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	528	1	2641	2	N	281	177	1			191
						309	9									
12	3517 R	3517	-0-	-0-	-0-	571	1	2857	2	N	81	170	1			102
						89	9									
01	3269 R	3269	-0-	-0-	-0-	416	1	2598	2	N	232	174	1			160
						255	9									
02	3325 R	3325	-0-	-0-	-0-	416	1	2602	2	N	279	377	1			62
						307	9									
*03	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	391	1	2440	2	N	246	178	1			130
						271	9									

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
J.R. OIL AND GAS INC. 427773
STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
ANLOC, LLC 025619
WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2436					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2436					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964

10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				73
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-				73
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-				73
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-				73
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				73
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				73

HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900) 42285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DUNCAN RANCH "A" WELL #: 2R RRCID -> 244604 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8387 - 8394

10	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	2	N	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNCAN RANCH "B" WELL #: 3ST RRCID -> 258907 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8579 - 8622

10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	923	1	8588	2	N	85				314
							94	9								
11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	838	1	6805	2	N	57	182	1		189
							63	9								
12	7099	X	2861	-0-	-4238	-0-	638	1	2195	2	N	25				214
							28	9								
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-				214
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					N	180	335	1		59
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-				59

HOLUB (5600) 42369 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DUNCAN OIL, INC. 232293
SOUTH TEXAS LAND, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265107 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5765 - 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
10	15593	14002	-0-	-1591	-0-	105	1	13789	2	N	98	333	1			97
						108	9									
11	15090	7385	-0-	-7705	-0-	55	1	7272	2	N	53					150
						58	9									
12	19011	19011	-0-	-0-	-0-	155	1	18703	2	N	139	169	1			120
						153	9									
01	19271	19271	-0-	-0-	-0-	155	1	18954	2	N	147	166	1			101
						162	9									
02	19234	19234	-0-	-0-	-0-	140	1	18958	2	N	124					225
						136	9									
*03	21071	21071	-0-	-0-	-0-	155	1	20805	2	N	101	167	1			159
						111	9									

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

10	527 #	456	-0-	-71	-0-	455	2	1	9	N	1					38
11	510 #	430	-0-	-80	-0-	428	2	2	9	N	2					40
12	496 #	456	-0-	-40	-0-	455	2	1	9	N	1					41
01	496 #	423	-0-	-73	-0-	422	2	1	9	N	1					42
02	420 #	357	-0-	-63	-0-	355	2	2	9	N	2					44
03	465 #	422	-0-	-43	-0-	411	2	11	9	N	10					54

WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					175
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	N	5					180
12	186 #	159	-0-	-27	-0-	153	2	6	9	N	5					185
01	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					185
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					185
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	N	1					186

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					145
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					145
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

10	798 R	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	N	9					84
11	758 R	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					92
12	775 #	768	-0-	-7	-0-	757	2	11	9	N	10					102
01	806 #	754	-0-	-52	-0-	744	2	10	9	N	9					111
02	728 #	666	-0-	-62	-0-	657	2	9	9	N	8					119
03	806 #	556	-0-	-250	-0-	549	2	7	9	N	6					125

KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

10	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	180 #	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BENNETT PRODUCTION 065314
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	R	372	-0-	-0-	-0-	337	2	35	9	N	32					154
11	349	R	349	-0-	-0-	-0-	298	2	51	9	N	46	177	2			23
12	428	R	428	-0-	-0-	-0-	393	2	35	9	N	32					55
01	434	#	331	-0-	-103	-0-	300	2	31	9	N	28					83
*02	483	R	483	-0-	-0-	-0-	455	2	28	9	N	25					108
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					108

CHMELAR, EUGENE OIL & GAS 149526
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
10	181	R	181	-0-	-0-	-0-	177	2	4	9	N	4					54
11	150	#	135	-0-	-15	-0-	128	2	7	9	N	6					60
12	155	#	152	-0-	-3	-0-	148	2	4	9	N	4					64
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					66
02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					66
*03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3					69

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 142783 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 3999 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SEBESTA WELL #: 1 RRCID -> 212706 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3846 - 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
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					21
11	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					21
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					21
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	3					24
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	51	-0-	-104	-0-	49	2	2	9	N	2					111
11	150	#	31	-0-	-119	-0-	30	2	1	9	N	1					112
12	155	#	43	-0-	-112	-0-	41	2	2	9	N	2					114
01	124	#	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	N	1					115
02	112	#	59	-0-	-53	-0-	58	2	1	9	N	1					116
*03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					117

SKYTOP OIL & GAS 786452
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 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
10	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					138
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					138
12	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					138
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					138
02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					138
*03	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	571	-0-	-353	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	707	-0-	-378	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
FARIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135046 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 632 - 642

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

HORTENSE (WOODBINE) 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	285	1	2450	2	N	3			128
						3	9							
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	360	1	2903	2	N	-0-			128
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	354	1	2680	2	N	68	166	1	30
						75	9							
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	372	1	2751	2	N	43			73
						47	9							
02	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	334	1	2242	2	N	30			103
						33	9							
*03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	360	1	2729	2	N	70			173
						77	9							

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

10	1984 N	1124	-0-	-860	-0-	234	1	890	2	N	-0-			184
11	1830 N	1668	-0-	-162	-0-	330	1	1337	2	N	1			185
						1	9							
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	325	1	1162	2	N	7			192
						8	9							
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	328	1	1198	2	N	32	185	1	39
						35	9							
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	245	1	932	2	N	15			54
						17	9							
03	1488 N	755	-0-	-733	-0-	246	1	500	2	N	8			62
						9	9							

BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	146	1	258	2	N	-0-			38
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	160	1	616	2	N	-0-			38
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	182	1	381	2	N	-0-			38
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	131	1	227	2	N	-0-			38
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	145	1	295	2	N	-0-			38
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	187	1	415	2	N	-0-			38

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 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	341	N	281	-0-	-60	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	191	-0-	-150	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	14	2	1			12
							15	9									
03	DLQ G-10		229	-0-	229	229	16	1	213	2	Y	-0-	12	1			-0-

HICKMAN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 147773 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10850	X	9205	-0-	-1645	-0-	582	1	8364	2	Y	235	176	1			219
							259	9									
11	10500	X	10060	-0-	-440	-0-	668	1	9080	2	Y	284	363	1			140
							312	9									
12	10850	X	10516	-0-	-334	-0-	694	1	9523	2	Y	272	183	1			229
							299	9									
01	10850	X	10340	-0-	-510	-0-	695	1	9328	2	Y	288	383	1			134
							317	9									
02	9716	X	9645	-0-	-71	-0-	627	1	8728	2	Y	264	177	1			221
							290	9									
03	DLQ G-10		10634	-0-	10634	10634	692	1	9659	2	Y	257	358	1			120
							283	9									

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
10	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	293	1	1104	2	N	5					107
							6	9									
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	330	1	1099	2	N	5					112
							6	9									
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	341	1	1075	2	N	84	178	1			18
							92	9									
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	341	1	1043	2	N	4					22
							4	9									
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	308	1	970	2	N	5					27
							6	9									
03	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	341	1	1054	2	N	1					28
							1	9									

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	465	-0-	465	945	465	1			N	-0-			-0-
11	1365 R	420	-0-	-945	-0-	420	1			N	-0-			-0-
12	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1926	1			N	-0-			-0-
01	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	1			N	-0-			-0-
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228

10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			14
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			14
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			14
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			14
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

HOUSTON, NORTH (FAIRBANKS 6800) 42905 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
GOODYKOONTZ WELL #: 7 RRCID -> 178296 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6739 - 6764

10	3698	3698	-0-	-0-	-0-	168	1	3530	2	N	-0-			-0-
11	2400	2354	-0-	-46	-0-	128	1	2226	2	N	-0-			-0-
12	2480	432	-0-	-2048	-0-	157	1	275	2	N	-0-			-0-
01	2480	2188	-0-	-292	-0-	134	1	2054	2	N	-0-			-0-
02	4503	4503	-0-	-0-	-0-	906	1	3597	2	N	-0-			-0-
*03	7621	7621	-0-	-0-	-0-	702	1	6919	2	N	-0-			-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
CLOVER PRODUCTION COMPANY 161333
PAPPAS WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRILLING DISTRICT #22 WELL #: 5 RRCID -> 174340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2340 - 3250

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) 42917 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWTH (WILCOX, LOWER) 43062 501 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
REICHARDT A. O. WELL #: 2 RRCID -> 121015 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 3505 - 3513

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521

10	5270 X	4195	-0-	-1075	-0-	690	1	3250	2	N	232	183	1			607
						255	9									
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	868	1	4087	2	N	239	368	1			478
						263	9									
12	5332 X	5070	-0-	-262	-0-	927	1	3740	2	N	366	511	1			333
						403	9									
01	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	1148	1	4957	2	N	361	532	1			162
						397	9									
02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	834	1	3872	2	N	310					472
						341	9									
*03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	915	1	4412	2	N	339	184	1			627
						373	9									

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
10	6293	X	4848	-0-	-1445	-0-	880	1	3741	2	N	206	176	1			227
							227	9									
11	5940	X	4713	-0-	-1227	-0-	737	1	3715	2	N	237	362	1			102
							261	9									
12	6138	X	5015	-0-	-1123	-0-	930	1	3802	2	N	257	172	1			187
							283	9									
01	6138	X	4586	-0-	-1552	-0-	763	1	3534	2	N	263	182	1			268
							289	9									
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	759	1	3801	2	N	241	359	1			150
							265	9									
*03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	864	1	4223	2	N	262	179	1			233
							288	9									

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426

10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	4	1	343	2	N	-0-					8
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	120	1	488	2	N	-0-					8
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	124	1	476	2	N	-0-					8
01	341	X	200	-0-	-141	-0-	124	1	76	2	N	-0-					8
02	560	X	127	-0-	-433	-0-	112	1	15	2	N	-0-					8
03	620	X	243	-0-	-377	-0-	124	1	118	2	N	1					9
							1	9									

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510

10	8587	X	8546	-0-	-41	-0-	119	1	8342	2	N	77					162
							85	9									
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	450	1	8043	2	N	78	165	1			75
							86	9									
12	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	465	1	7809	2	N	83					158
							91	9									
01	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	465	1	8251	2	N	71	166	1			63
							78	9									
02	7756	X	7597	-0-	-159	-0-	420	1	7103	2	N	67					130
							74	9									
*03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	465	1	7761	2	N	77	173	1			34
							85	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9252 - 9260

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
USA EVERGREEN WELL #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

10	3348	#	101	-0-	-3247	B	-7829	101	2		N	-0-					72
11	3240	#	102	-0-	-3138	B	-10967	102	2		N	-0-					72
12	3348	#	98	-0-	-3250	B	-14217	98	2		N	-0-					72
01	2418	#	108	-0-	-2310	B	-16527	108	2		N	-0-					72
02	84	#	119	-0-	35	B	-16492	119	2		N	-0-					72
03	93	#	90	-0-	-3	B	-16495	90	2		N	-0-					72

BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARATOGA OIL COMPANY 748440
GUEDRY, SARSAN WELL #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A

10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

GUEDRY, SARSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 7 RRCID -> 125506 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7603 - 7674

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HULL * 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 209497 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956

10	30380 X	25797	-0-	-4583	-0-	25456	2	341	9	N	310	358	1			124
11	29400 X	23720	-0-	-5680	-0-	23400	2	320	9	N	291	181	1			234
12	29047 X	20968	-0-	-8079	-0-	20632	2	336	9	N	305	365	1			174
01	29047 X	20848	-0-	-8199	-0-	20554	2	294	9	N	267	183	1			258
02	25144 X	19166	-0-	-5978	-0-	18808	2	358	9	N	325	366	1			217
03	23901 X	17443	-0-	-6458	-0-	17209	2	234	9	N	213	180	1			250

HULL * //CONT.// 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13609 X	11660	-0-	-1949	-0-	11561	2	99	9	N	90	177	1			88
11	13170 X	10623	-0-	-2547	-0-	10529	2	94	9	N	85					173
12	12741 X	11571	-0-	-1170	-0-	11469	2	102	9	N	93	173	1			93
01	12555 X	9096	-0-	-3459	-0-	9009	2	87	9	N	79					172
02	11228 X	9155	-0-	-2073	-0-	9082	2	73	9	N	66					238
03	11656 X	5606	-0-	-6050	-0-	5556	2	50	9	N	45	178	1			105

HULL (EY-1) 43381 274 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
FAILOR, E. K. WELL #: 2 RRCID -> 146842 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10821 - 10875

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	424	1	7559	2	N	153					153
						168	9									
01	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	235	1	9060	2	N	173	187	1			139
						190	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					139

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LAIDACKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197368 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022

10	3906	X	2639	-0-	-1267	-0-	187	1	2399	2	N	48					249
							53	9									
11	3780	X	2775	-0-	-1005	-0-	187	1	2529	2	N	54	208	1			95
							59	9									
12	3503	X	2707	-0-	-796	-0-	197	1	2453	2	N	52					147
							57	9									
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	178	1	2763	2	N	52					199
							57	9									
02	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	127	1	1747	2	N	45					244
							50	9									
*03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	638	2	127	9	N	115					359

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8200) 43385 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
SOUTH EAST HULL I.P. GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 079984 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8149 - 8229

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

10	7843	X	7362	-0-	-481	-0-	7320	2	42	9	N	38					99
11	7740	X	6839	-0-	-901	-0-	6804	2	35	9	N	32					131
12	7998	X	6634	-0-	-1364	-0-	6594	2	40	9	N	36					167
01	7998	X	2861	-0-	-5137	-0-	2837	2	24	9	N	22					189
02	6860	X	5946	-0-	-914	-0-	5932	2	14	9	N	13					202
03	6882	X	5454	-0-	-1428	-0-	5391	2	63	9	N	57	182	1			77

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) //CONT.// 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					48
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2					50
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					50
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					50
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					50
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					50

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

10	2046	X	175	-0-	-1871	-0-	165	2	10	9	N	9					90
11	1980	X	197	-0-	-1783	-0-	190	2	7	9	N	6					96
12	2046	X	733	-0-	-1313	-0-	722	2	11	9	N	10					106
01	620	X	443	-0-	-177	-0-	431	2	12	9	N	11					117
02	196	X	124	-0-	-72	-0-	110	2	14	9	N	13					130
*03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	223	2	17	9	N	15					145

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

10	4495	X	4063	-0-	-432	-0-	894	1	3141	2	N	25					129
							28	9									
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	861	1	3428	2	N	35					164
							39	9									
12	4433	X	4137	-0-	-296	-0-	481	1	3604	2	N	47					211
							52	9									
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	292	1	4608	2	N	101	202	1			110
							111	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	840	1	3126	2	N	21					131
							23	9									
03	4278	X	4204	-0-	-74	-0-	883	1	3293	2	N	25					156
							28	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	713	1	2063	2	N	-0-					147
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	690	1	1907	2	N	-0-					147
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	713	1	1917	2	N	-0-					147
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	713	1	1962	2	N	-0-					147
*02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	598	1	1901	2	N	-0-					147
*03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	713	1	1922	2	N	-0-					147

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. 945936
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

10	5270	X	3901	-0-	-1369	-0-	649	1	3216	3	N	33	188	1	2	8	148
							36	9									
11	4830	X	1407	-0-	-3423	-0-	472	1	914	3	N	19					167
							21	9									
12	4743	X	3736	-0-	-1007	-0-	665	1	2999	3	N	65					232
							72	9									
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	714	1	4381	3	N	35					267
							39	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	644	1	3654	3	N	30					297
							33	9									
*03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	671	1	3671	3	N	23					320
							25	9									

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA, LOWER) 43385 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BERRY, JOHN C. 068123
SWILLEY, L. A. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 069047 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9127 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

HULL, SOUTH (YEGUA, MIDDLE) 43385 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181185 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8177 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7509 R	7509	-0-	-0-	-0-	7432	2	77	9	N	70					148
11	6870 #	5254	-0-	-1616	-0-	5190	2	64	9	N	58	159	1			47
12	8091	7434	-0-	-657	-0-	7331	2	103	9	N	94					141
01	8091	6795	-0-	-1296	-0-	6716	2	79	9	N	72	158	1			55
02	7308	6695	-0-	-613	-0-	6617	2	78	9	N	71					126
03	7502 #	7100	-0-	-402	-0-	7022	2	78	9	N	71	155	1			42

HUNGERFORD (HUNGERFORD 3000) 43615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RANCH GAS INC. 690530
MANGUM, TED WELL #: 1 C RRCID -> 070114 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 3607 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD (3100) 43615 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RANCH GAS INC. 690530
MANGUM, TED ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 070115 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 3607 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

10	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	164	1	1131	2	N	-0-			-0-
11	990 #	766	-0-	-224	-0-	159	1	607	2	N	-0-			-0-
12	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	164	1	862	2	N	-0-			-0-
01	1302 #	834	-0-	-468	-0-	164	1	670	2	N	-0-			-0-
02	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	148	1	1078	2	N	-0-			-0-
03	1302 #	1167	-0-	-135	-0-	164	1	1003	2	N	-0-			-0-

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229

10	4929 X	3062	-0-	-1867	-0-	16	1	3046	2	N	-0-			-0-
11	4770 X	3032	-0-	-1738	-0-	15	1	3017	2	N	-0-			-0-
12	4929 X	3934	-0-	-995	-0-	16	1	3918	2	N	-0-			-0-
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	16	1	5113	2	N	-0-			-0-
02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	14	1	4265	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3459	-0-	-478	-0-	16	1	3443	2	N	-0-			-0-

HUNGERFORD, N. (4225) 43617 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
HLAVINKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262242 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334

10	4986	4986	-0-	-0-	13392	177	1	4809	2	N	-0-			-0-
11	4828	4828	-0-	-0-	13392	171	1	4657	2	N	-0-			-0-
12	4725	4725	-0-	-0-	13392	177	1	4548	2	N	-0-			-0-
01	4557	4123	-0-	-434	12958	177	1	3946	2	N	-0-			-0-
02	4116	4008	-0-	-108	12850	160	1	3848	2	N	-0-			-0-
*03	6369	6369	-0-	-0-	12850	177	1	6192	2	N	-0-			-0-

HUNGERFORD, N. (4225) //CONT.// 43617 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 266643 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4236 - 4237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	574	-0-	574	574	574	2			N	-0-			-0-
07	4530	3226	-0-	-1304	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
08	4681	2961	-0-	-1720	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
09	4530	442	-0-	-4088	-0-	442	2			N	-0-			-0-
10	4681	232	-0-	-4449	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	4530	3	-0-	-4527	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-
*01	4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-
*02	4228	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-			-0-
03	4681	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, NORTH (5000) 43617 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MANGUM WELL #: 1 RRCID -> 192299 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5101 - 5103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240 X	814	-0-	-426	-0-	164	1	650	2	N	-0-			-0-
11	1020 X	783	-0-	-237	-0-	159	1	624	2	N	-0-			-0-
12	1023 X	830	-0-	-193	-0-	164	1	666	2	N	-0-			-0-
01	992 X	414	-0-	-578	-0-	164	1	250	2	N	-0-			-0-
02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	148	1	805	2	N	-0-			-0-
*03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	164	1	1009	2	N	-0-			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 209231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5250 - 5251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, N. (5780) 43617 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 209232 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5300 - 5302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224 #	232	-0-	-2992	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	3120 #	3	-0-	-3117	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
01	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 229607 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11060 - 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
KRENEK, EDWARD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 253373 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16955 PERF.10932 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8005	2	889	9	N	808	761	1			102
11	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7269	2	817	9	N	743	752	1			93
12	8091	X	7357	-0-	-734	-0-	155	1	6417	2	N	714	770	1			37
							785	9									
01	8091	X	6870	-0-	-1221	-0-	155	1	6031	2	N	622	577	1			82
							684	9									
02	7308	X	6265	-0-	-1043	-0-	140	1	5461	2	N	604	574	1			112
							664	9									
*03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	155	1	5884	2	N	634	576	1			170
							697	9									

XOG OPERATING LLC 945921
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					4
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					4
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					4
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					4
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					4
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					4

HUNGERFORD, S. (5070) 43619 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
RUST WELL #: 1 RRCID -> 202539 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4000 - 4100

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HUNTSVILLE, NORTHEAST 43749 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
KATANA ENERGY, LLC 451459
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 104505 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

GOSPEL HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169822 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
KATANA ENERGY, LLC 451459
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16647	520	-0-	-16127	-0-	330	1	190	2	N	-0-			-0-
11	870 #	377	-0-	-493	-0-	165	1	212	2	N	-0-			-0-
12	682 #	401	-0-	-281	-0-	360	1	41	2	N	-0-			-0-
01	868 #	233	-0-	-635	-0-	195	1	38	2	N	-0-			-0-
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUSKY (8250) 43785 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B. P. AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 263816 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8342 - 8365

10	4140	-0-	-0-	-4140	13848					N	10	24	1	2
11	8280	-0-	-0-	-8280	5568					N	1			3
12	5568 R	-0-	-0-	-5568	-0-					N	-0-			3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

HUSKY (8990) 43785 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 179251 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8985 - 8994

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 197861 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8696 - 8922

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			79

HUSKY (9200) 43785 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 128871 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9212 - 9221

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) 43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
PIERCE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 080389 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #5) 43820 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWD WELL #: 1 RRCID -> 105325 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4937 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO 5500) 43820 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JONES WELL #: 1 RRCID -> 212243 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4275	R	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					13
11	4093	R	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					13
12	4154	#	4099	-0-	-55	-0-	4099	2			N	-0-					13
01	4278	#	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			N	-0-					13
02	3864	#	3191	-0-	-673	-0-	3191	2			N	-0-					13
*03	4278	#	3912	-0-	-366	-0-	3912	2			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4590) 43836 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRANDL-JEMELKA WELL #: 1 RRCID -> 248066 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4583 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2011

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900) 43836 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS-KUBELA (5520) 43836 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REED-APPLING WELL #: 1 RRCID -> 243700 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5593 - 5595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2011

HUTCHINS-KUBELA (5950) 43836 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON RUSSELL UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 254229 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6029 - 6034

10	2525 R	2525	-0-	-0-	-0-	2521	2	4	9	N	4	162	1			32
11	2310 #	2122	-0-	-188	-0-	2122	2			N	-0-					32
12	2542 #	1614	-0-	-928	-0-	1614	2			N	-0-					32
01	2542 #	1126	-0-	-1416	-0-	1126	2			N	-0-					32
02	2296 #	998	-0-	-1298	-0-	998	2			N	-0-					32
03	2511 #	1057	-0-	-1454	-0-	1057	2			N	-0-					32

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					129
11	1560 N	1327	-0-	-233	-0-	1327	3			N	-0-					129
12	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	1310	3			N	-0-					129
01	1488 N	1039	-0-	-449	-0-	1039	3			N	-0-					129
02	1232 N	1046	-0-	-186	-0-	1046	3			N	-0-					129
03	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-					129

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
SEASHORE ENERGY, INC. 762355
SCHWEINLE UNIT WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000

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

10	19747 #	16920	-0-	-2827	-0-	1437	1	15466	2	N	15	3	8					99
						17	9											
11	18570 #	16049	-0-	-2521	-0-	1359	1	14634	2	N	51	3	8					147
						56	9											
12	18507 #	14329	-0-	-4178	-0-	1214	1	13071	2	N	40	5	8					182
						44	9											
01	17887 #	15807	-0-	-2080	-0-	1339	1	14414	2	N	49	172	1	3	8			56
						54	9											
02	16044 #	13736	-0-	-2308	-0-	1164	1	12528	2	N	40	2	8					94
						44	9											
03	16926 #	15126	-0-	-1800	-0-	1283	1	13809	2	N	31	1	8					124
						34	9											

IOLA (DEXTER) //CONT.// 44640 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211986 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10141 - 14200

10	705 R	705	-0-	-0-	-0-	619	2	86	9	N	78	194	1			77
11	609 R	609	-0-	-0-	-0-	576	2	33	9	N	30					107
12	527 #	504	-0-	-23	-0-	474	2	30	9	N	27					134
01	713 #	357	-0-	-356	-0-	327	2	30	9	N	27					161
02	644 #	294	-0-	-350	-0-	264	2	30	9	N	27					188
03	713 #	302	-0-	-411	-0-	279	2	23	9	N	21	173	1			36

DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

10	1147 #	859	-0-	-288	-0-	847	2	12	9	N	11					247
11	1110 #	958	-0-	-152	-0-	937	2	21	9	N	19	177	1			89
12	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1146	2	42	9	N	38					127
01	1085 #	1041	-0-	-44	-0-	1018	2	23	9	N	21					148
02	980 #	944	-0-	-36	-0-	926	2	18	9	N	16					164
03	1178 #	1107	-0-	-71	-0-	1077	2	30	9	N	27					191

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 4 RRCID -> 256453 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9590 - 11450

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
CORLEY WELL #: 1H RRCID -> 157492 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10630 - 12907

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

10	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1547	2	4	9	N	4					79
11	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1663	2	58	9	N	53					132
12	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1549	2	31	9	N	28	1	8			159
01	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					159
02	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					159
03	1023 #	819	-0-	-204	-0-	732	2	87	9	N	79	189	1			49

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

10	3303 R	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	N	9					130
11	4743 R	4743	-0-	-0-	-0-	4715	2	28	9	N	25					155
12	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					155
01	2852 #	2669	-0-	-183	-0-	2627	2	42	9	N	38					193
02	2576 #	2469	-0-	-107	-0-	2455	2	14	9	N	13	1	8			205
03	2852 #	2010	-0-	-842	-0-	2010	2			N	-0-					205

HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

10	21695 R	21695	-0-	-0-	-0-	14677	2	7018	9	N	6380	6253	1			606
11	22862 R	22862	-0-	-0-	-0-	17036	2	5826	9	N	5296	5495	1			407
12	23803 R	23803	-0-	-0-	-0-	19224	2	4579	9	N	4163	4297	1	1	8	272
01	25152 R	25152	-0-	-0-	-0-	21411	2	3741	9	N	3401	3376	1	15	8	282
02	18812 R	18812	-0-	-0-	-0-	16423	2	2389	9	N	2172	2290	1	1	8	163
*03	8870 R	8870	-0-	-0-	-0-	7454	2	1416	9	N	1287	949	1			501

7711 CORPORATION, THE 954998
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 161371 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 14017 PERF.10438 - 14017

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2011 - PLUGGED 05/27/11

IOLA (GLEN ROSE -B-) 44640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
KNOTTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171380 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					144
11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					144
12	3100 N	4007	-0-	907	907	4007	2			N	-0-					144
01	3100 N	3858	-0-	758	1665	3858	2			N	-0-					144
02	2800 N	1399	-0-	-1401	264	1399	2			N	-0-					144
*03	2575 X	2311	-0-	-264	-0-	2311	2			N	-0-					144

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	N	10					80
11	1170 N	936	-0-	-234	-0-	936	2			N	-0-					80
12	1178 N	925	-0-	-253	-0-	925	2			N	-0-					80
01	1147 N	935	-0-	-212	-0-	925	2	10	9	N	9					89
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	813	2	20	9	N	18					107
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	855	2	175	9	N	159	181	1			85

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2408	2	61	9	N	55	190	1			115
11	1440	N	965	-0-	-475	-0-	948	2	17	9	N	15					130
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2402	2	46	9	N	42					172
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2031	2	133	9	N	121	181	1			112
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1665	2	42	9	N	38					150
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2359	2	48	9	N	44					194

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

10	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3413	2	57	9	N	52					120
11	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	3263	2	135	9	N	123	175	1			68
12	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	3278	2	48	9	N	44					112
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3830	2	133	9	N	121	180	1			53
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3416	2	145	9	N	132					185
03	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	3394	2	74	9	N	67	181	1			71

SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					239
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					239
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					239
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	724	2	22	9	N	20	193	1			66
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	722	2	15	9	N	14					80
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	814	2	14	9	N	13					93

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014
JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000

IOLA (WOODBINE 9700) 44640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARE, K. T. WELL #: 1 RRCID -> 123437 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9506 - 9524

10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					116
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1007	2	3	9	N	3	3	8			116
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	975	2	2	9	N	2	1	5	2	8	115
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	N	1	1	8			115
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					115
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1037	2	75	9	N	68					183

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891 X	1103	-0-	-788	-0-	1	1	1072	2	N	27					110
						30	9									
11	1530 X	902	-0-	-628	-0-	889	2	13	9	N	12					122
12	1240 X	791	-0-	-449	-0-	791	2			N	-0-					122
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	144	1	1520	2	N	61					183
						67	9									
02	1092 X	965	-0-	-127	-0-	946	2	19	9	N	17					200
*03	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17	9	N	15					215

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7					252
11	690 N	603	-0-	-87	-0-	2	1	595	2	N	5					257
						6	9									
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	N	11					268
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	2	1	954	2	N	2					270
						2	9									
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	2	N	5	198	1			77
						6	9									
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	7	1	1203	2	N	8					85
						9	9									

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
HANNAH-CLARE WELL #: 1 RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BANNEYER WELL #: 1 RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189033 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11530 - 11570

10	31868 X	30189	-0-	-1679	-0-	2452	1	26068	2	N	1517	1501	1			397
						1669	9									
11	30150 X	28866	-0-	-1284	-0-	2373	1	24901	2	N	1447	1503	1			341
						1592	9									
12	31000 X	29512	-0-	-1488	-0-	2452	1	25286	2	N	1613	1503	1	1	8	450
						1774	9									
01	30721 X	28616	-0-	-2105	-0-	2452	1	24687	2	N	1343	1493	1			300
						1477	9									
02	27524 X	16983	-0-	-10541	-0-	1661	1	14348	2	N	885	925	1			260
						974	9									
03	30194 X	-0-	-0-	-30194	-0-					N	-0-					260

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4614	2	131	9	N	119	179	1			56
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5061	2	135	9	N	123					179
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5564	2	127	9	N	115	182	1			112
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5762	2	150	9	N	136					248
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4625	2	62	9	N	56	185	1			119
*03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5487	2	102	9	N	93					212

ETOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 180699 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10219 - 10238

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011 - PLUGGED 09/09/11

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACINTOPORT, EAST (YEGUA DY) 45256 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 2 RRCID -> 197519 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10336

10	10196	10196	-0-	-0-	-0-	281	1	9651	2	N	240	193	1	7	8	194
						264	9									
11	13367	13367	-0-	-0-	-0-	300	1	12709	2	N	325	192	1	46	8	281
						358	9									
12	9992	9992	-0-	-0-	-0-	293	1	9361	2	N	307	390	1	51	8	147
						338	9									
01	11084	11084	-0-	-0-	-0-	293	1	10481	2	N	282	77	8			352
						310	9									
02	8960	11238	-0-	2278	2278	280	1	10725	2	N	212	192	1	10	8	362
						233	9									
03	12803	10436	-0-	-2367	-0-	304	1	9813	2	N	290	390	1	85	8	177
						319	9									

JACKS CREEK (WILCOX A) 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX A) //CONT.// 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 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
10	4340	3018	-0-	-1322	-0-	1038	1	1975	3	Y	-0-					65
						5	4									
11	3450 #	2650	-0-	-800	-0-	1067	1	1538	3	Y	29	28	1			66
						13	4	32	9							
12	3658 #	3395	-0-	-263	-0-	1489	1	1861	3	Y	32	33	1			65
						10	4	35	9							
01	3658 #	1325	-0-	-2333	-0-	557	1	730	3	Y	30	22	1			73
						5	4	33	9							
02	3304 #	1811	-0-	-1493	-0-	821	1	948	3	Y	28	23	1			78
						11	4	31	9							
03	3410 #	2775	-0-	-635	-0-	1452	1	1266	3	Y	31	42	1			67
						23	4	34	9							

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX D) 45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979

10	3999 X	3877	-0-	-122	-0-	1311	1	2492	3	Y	62	78	1			12
						6	4	68	9							
11	3870 X	2793	-0-	-1077	-0-	1112	1	1602	3	Y	60	57	1			15
						13	4	66	9							
12	3999 X	2206	-0-	-1793	-0-	962	1	1202	3	Y	32	33	1			14
						7	4	35	9							
01	3875 X	1789	-0-	-2086	-0-	757	1	992	3	Y	30	22	1			22
						7	4	33	9							
02	3500 X	1189	-0-	-2311	-0-	534	1	617	3	Y	28	23	1			27
						7	4	31	9							
03	3875 X	1830	-0-	-2045	-0-	951	1	830	3	Y	31	42	1			16
						15	4	34	9							

JACOB-FOUR (YEGUA) 45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
LILLEY, C.C., INC. 500736
CARTER, W. T. & BRO WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820 X	5820	-0-	-1000	-0-	627	1	5140	2	N	48	113	1			172
						53	9									
11	6600 X	2327	-0-	-4273	-0-	281	1	2010	2	N	33					205
						36	9									
12	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	781	1	6884	2	N	10					215
						11	9									
01	6820 X	5806	-0-	-1014	-0-	527	1	5279	2	N	-0-					215
02	6160 X	5140	-0-	-1020	-0-	526	1	4612	2	N	2					217
						2	9									
03	DLQ G-10	10894	-0-	10894	10894	592	1	10025	2	N	252	197	1			272
						277	9									

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	647	1	337	2	N	47					264
						52	9									
11	1170 N	517	-0-	-653	-0-	386	1	73	2	N	53					317
						58	9									
12	775 N	45	-0-	-730	-0-	32	2	13	9	N	12					329
01	1023 N	214	-0-	-809	-0-	35	1	153	2	N	24	193	1			160
						26	9									
02	476 N	68	-0-	-408	-0-	40	2	28	9	N	25					185
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	24	1	20	2	N	9					194
						10	9									

B P "A" WELL #: 1 RRCID -> 208353 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13074 PERF.10908 - 10926

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 210778 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	340	1	2787	2	N	14					125
							15	9									
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	287	1	2049	2	N	3					128
							3	9									
12	1674	X	355	-0-	-1319	-0-	36	1	319	2	N	-0-					128
01	1674	X	283	-0-	-1391	-0-	26	1	257	2	N	-0-					128
02	1512	X	465	-0-	-1047	-0-	45	1	398	2	N	20					148
							22	9									
03	1674	X	1320	-0-	-354	-0-	74	1	1246	2	N	-0-					148

BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516

10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					188
11	1500	X	1339	-0-	-161	-0-	1339	2			N	-0-					188
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					188
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					188
02	1260	N	699	-0-	-561	-0-	699	2			N	-0-					188
*03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	2	18	9	N	16					204

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

10	992	N	820	-0-	-172	-0-	89	1	731	2	N	-0-					190
11	1380	N	1223	-0-	-157	-0-	150	1	1071	2	N	2					192
							2	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					192
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	82	1	826	2	N	9					201
							10	9									
02	1148	N	56	-0-	-1092	-0-	6	1	50	2	N	-0-					201
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					201

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1017	2	14	9	N	13					209
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	2	13	9	N	12					221
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					221
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1143	2	17	9	N	15	189	1			47
02	1064	N	858	-0-	-206	-0-	849	2	9	9	N	8					55
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2293	2	13	9	N	12					67

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	289	2	N	80		170
							88	9						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		170
01	310	N	7	-0-	-303	-0-	1	1	6	2	N	-0-		170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-		170

BP FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219268 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10535 - 10560

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380

10	1457	N	536	-0-	-921	-0-	106	1	419	2	N	10		109
							11	9						
11	1230	N	27	-0-	-1203	-0-	2	1	14	2	N	10		119
							11	9						
12	682	N	76	-0-	-606	-0-	76	2			N	-0-		119
01	527	N	350	-0-	-177	-0-	139	1	205	2	N	5		124
							6	9						
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	73	1	114	2	N	11		135
							12	9						
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	46	1	30	2	N	4		139
							4	9						

BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

10	465	N	453	-0-	-12	-0-	450	2	3	9	N	3		77
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	489	2	19	9	N	17		94
12	403	N	217	-0-	-186	-0-	215	2	2	9	N	2		96
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	N	11		107
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	567	2	13	9	N	12		119
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	N	8		127

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3047	-0-	-1417	-0-	321	1	2632	2	N	85					218
							94	9									
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	478	1	3413	2	N	152	199	1			171
							167	9									
12	3999	X	2029	-0-	-1970	-0-	202	1	1777	2	N	45					216
							50	9									
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	394	1	3946	2	N	165					381
							182	9									
02	3780	X	3102	-0-	-678	-0-	304	1	2668	2	N	118	199	1			300
							130	9									
03	DLQ G-10		4052	-0-	4052	4052	223	1	3778	2	N	46	195	1			151
							51	9									

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

10	775	N	640	-0-	-135	-0-	70	1	570	2	N	-0-					87
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	88	1	626	2	N	-0-					87
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	74	1	652	2	N	-0-					87
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-					87
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	61	1	539	2	N	-0-					87
*03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	69	1	1165	2	N	-0-					87

MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

10	775	N	498	-0-	-277	-0-	54	1	444	2	N	-0-	88	1			108
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	573	2	N	11					119
							12	9									
12	713	N	356	-0-	-357	-0-	35	1	308	2	N	12					131
							13	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	74	1	738	2	N	6					137
							7	9									
02	616	N	335	-0-	-281	-0-	34	1	295	2	N	5					142
							6	9									
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	17	1	285	2	N	-0-					142

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11711 - 11865

10	12307	X	8406	-0-	-3901	-0-	8348	2	58	9	N	53					135
11	11910	X	1254	-0-	-10656	-0-	1245	2	9	9	N	8					143
12	12307	X	322	-0-	-11985	-0-	315	2	7	9	N	6	77	1			72
01	10664	X	1445	-0-	-9219	-0-	1420	2	25	9	N	23					95
02	9632	X	402	-0-	-9230	-0-	399	2	3	9	N	3					98
03	DLQ G-10		702	-0-	702	702	689	2	13	9	N	12					110

BP "E" WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11600 - 1610

10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 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
10	8866	X	6337	-0-	-2529	-0-	307	1	5847	2	N	166	179	1			89
							183	9									
11	8190	X	4409	-0-	-3781	-0-	269	1	3969	2	N	155	170	1			74
							171	9									
12	8184	X	3723	-0-	-4461	-0-	202	1	3361	2	N	145	114	1			105
							160	9									
01	6882	X	3110	-0-	-3772	-0-	164	1	2624	2	N	293	303	1			95
							322	9									
02	5712	X	2537	-0-	-3175	-0-	135	1	2294	2	N	98	88	1			105
							108	9									
03	DLQ G-10		4141	-0-	4141	4141	96	1	3928	2	N	106					211
							117	9									

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

10	23312	X	21055	-0-	-2257	-0-	1016	1	19162	2	N	797	960	1			134
							877	9									
11	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	1551	1	22570	2	N	747	727	1			154
							822	9									
12	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	1507	1	23581	2	N	858	922	1			90
							944	9									
01	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	26737	2	876	9	N	796	794	1			92
02	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	1378	1	22385	2	N	676	531	1			237
							744	9									
03	DLQ G-10		49999	-0-	49999	49999	1286	1	47944	2	N	699	824	1			112
							769	9									

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

10	32550	X	27572	-0-	-4978	-0-	1668	1	25229	2	N	614	513	1			254
							675	9									
11	31230	X	28357	-0-	-2873	-0-	1679	1	25954	2	N	658	698	1			214
							724	9									
12	32271	X	24474	-0-	-7797	-0-	1690	1	22176	2	N	553	506	1			261
							608	9									
01	28985	X	22263	-0-	-6722	-0-	1552	1	20059	2	N	593	599	1			255
							652	9									
02	26460	X	23441	-0-	-3019	-0-	1606	1	21219	2	N	560	656	1			159
							616	9									
03	DLQ G-10		47320	-0-	47320	47320	1863	1	44790	2	N	606	401	1			364
							667	9									

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

10	92473	X	72581	-0-	-19892	-0-	70923	2	1658	9	N	1507	1496	1			116
11	89490	X	75924	-0-	-13566	-0-	74241	2	1683	9	N	1530	1527	1			119
12	92473	X	75825	-0-	-16648	-0-	74088	2	1737	9	N	1579	1370	1			328
01	89962	X	74288	-0-	-15674	-0-	72560	2	1728	9	N	1571	1761	2			138
02	80640	X	66073	-0-	-14567	-0-	64482	2	1591	9	N	1446	1253	1			331
03	DLQ G-10		142876	-0-	142876	142876	141359	2	1517	9	N	1379	1514	1			196

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

10	INC G-10		548	-0-	548	2914	548	2			N	-0-					55
11	INC G-10		905	-0-	905	3819	905	2			N	-0-					55
12	4858	X	1039	-0-	-3819	-0-	1039	2			N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	5821	2	1283	9	N	1166	992	1			229
*03	45293	X	45293	-0-	-0-	-0-	39741	2	5552	9	N	5047	5109	1			167

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951 X	7224	-0-	-2727	-0-	319	1	6709	2	N	178	282	1			28
						196	9									
11	10320 X	2498	-0-	-7822	-0-	78	1	2348	2	N	65	63	1			30
						72	9									
12	10664 X	3694	-0-	-6970	-0-	145	1	3448	2	N	92					122
						101	9									
01	10664 X	1086	-0-	-9578	-0-	15	1	1032	2	N	35	119	1			38
						39	9									
02	9464 X	186	-0-	-9278	-0-	186	2			N	-0-					38
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

10	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					27
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					27
12	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					27
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					27
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	N	2					29
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					29

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9404 - 9416

10	11625 X	7950	-0-	-3675	-0-	330	1	7381	2	N	217	119	1			155
						239	9									
11	11250 X	321	-0-	-10929	-0-	15	1	247	2	N	54	115	1			94
						59	9									
12	11625 X	3389	-0-	-8236	-0-	175	1	3123	2	N	83	43	1			134
						91	9									
01	11625 X	430	-0-	-11195	-0-	10	1	383	2	N	34	78	1			90
						37	9									
02	10500 X	5463	-0-	-5037	-0-	70	1	5053	2	N	309					399
						340	9									
03	DLQ G-10	38118	-0-	38118	38118	965	1	35840	2	N	1194	1381	1			212
						1313	9									

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

10	3100 N	6179	-0-	3079	4639	6137	2	42	9	N	38					230
11	3000 N	5157	-0-	2157	6796	5093	2	64	9	N	58	120	1			168
12	9064 X	2268	-0-	-6796	-0-	2251	2	17	9	N	15					183
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	N	7					190
02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3840	2	25	9	N	23					213
*03	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13323	2	54	9	N	49	195	1			67

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253404 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10256 - 10301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/2010

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

10	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	71	1	1542	2	N	38	28	1		225
							42	9								
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	84	1	1664	2	N	54				279
							59	9								
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	91	1	1745	2	N	73				352
							80	9								
01	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	93	1	1447	2	N	40	189	1		203
							44	9								
02	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	81	1	1399	2	N	13				216
							14	9								
*03	3100	N	16299	-0-	13199	13199	87	1	16156	2	N	51				267
							56	9								

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

10	52726	X	7635	-0-	-45091	-0-	7259	2	376	9	N	342	180	1		279
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5694	2	18	9	N	16	195	1		100
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9804	2	95	9	N	86				186
01	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10558	2	194	9	N	176	188	1		174
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4637	2	80	9	N	73				247
*03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8504	2	39	9	N	35	187	1		95

BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

10	2077	X	601	-0-	-1476	-0-	104	1	322	2	N	159	199	1		172
							175	9								
11	2010	X	408	-0-	-1602	-0-	28	1	190	2	N	173	205	1		140
							190	9								
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				140
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	28	1	80	2	N	856	826	1		170
							942	9								
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	N	347	205	1		312
							382	9								
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	N	266	194	1		384
							293	9								

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

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
10	158100 X	137694	-0-	-20406	-0-	134776	2	2918	9	N	2653	2523	1			273
11	153000 X	146966	-0-	-6034	-0-	143930	2	3036	9	N	2760	2966	1			67
12	158100 X	157715	-0-	-385	-0-	154323	2	3392	9	N	3084	2888	1			263
01	158100 X	152961	-0-	-5139	-0-	149620	2	3341	9	N	3037	2895	1			405
02	142800 X	139068	-0-	-3732	-0-	136180	2	2888	9	N	2625	2790	1			240
03	DLQ G-10	300929	-0-	300929	300929	297772	2	3157	9	N	2870	2453	1			657

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	173	1	304	2	N	-0-					2
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
01	465 N	301	-0-	-164	-0-	103	1	198	2	N	-0-					2
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	N	-0-					2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-

BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

10	1643 X	320	-0-	-1323	-0-	267	2	53	9	N	48					165
11	1590 X	245	-0-	-1345	-0-	213	2	32	9	N	29					194
12	1643 X	687	-0-	-956	-0-	675	2	12	9	N	11					205
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					205
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					205
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	4	178	1			31

BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

10	6138 X	5163	-0-	-975	-0-	5102	2	61	9	N	55					265
11	5940 X	5532	-0-	-408	-0-	5487	2	45	9	N	41	198	1			108
12	6138 X	5559	-0-	-579	-0-	5419	2	140	9	N	127					235
01	6014 X	5364	-0-	-650	-0-	5300	2	64	9	N	58					293
02	5432 X	4864	-0-	-568	-0-	4772	2	92	9	N	84	194	1			183
03	DLQ G-10	10497	-0-	10497	10497	10427	2	70	9	N	64					247

BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170

10	6045 X	5253	-0-	-792	-0-	5102	2	151	9	N	137					245
11	5850 X	5429	-0-	-421	-0-	5272	2	157	9	N	143	199	1			189
12	6045 X	5185	-0-	-860	-0-	5010	2	175	9	N	159	194	1			154
01	5890 X	5038	-0-	-852	-0-	4933	2	105	9	N	95	200	1			49
02	5208 X	4294	-0-	-914	-0-	4173	2	121	9	N	110					159
03	DLQ G-10	8479	-0-	8479	8479	8347	2	132	9	N	120	189	1			90

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3082	2	211	9	N	192	252	1			77
11	3030 X	2896	-0-	-134	-0-	2709	2	187	9	N	170					247
12	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	2481	2	146	9	N	133					380
01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3305	2	124	9	N	113	176	1			317
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4791	2	99	9	N	90					407
03	DLQ G-10	5444	-0-	5444	5444	5270	2	174	9	N	158					565

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
10	6665 X	5898	-0-	-767	-0-	5634	2	264	9	N	240	198	1			242
11	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8361	2	206	9	N	187	192	1			237
12	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	11674	2	195	9	N	177	204	1			210
01	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10262	2	175	9	N	159	197	1			172
02	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	11468	2	175	9	N	159	196	1			135
03	DLQ G-10	24295	-0-	24295	24295	24142	2	153	9	N	139					274

BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862

10	7843 X	1297	-0-	-6546	-0-	1209	2	88	9	N	80					131
11	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	8777	2	818	9	N	744	780	1			95
12	7409 X	6521	-0-	-888	-0-	5873	2	648	9	N	589	607	1			77
01	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5506	2	539	9	N	490	425	1			142
02	7224 X	4729	-0-	-2495	-0-	4281	2	448	9	N	407	431	1			118
03	DLQ G-10	8640	-0-	8640	8640	8186	2	454	9	N	413	396	1			135

BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

10	21545 X	17883	-0-	-3662	-0-	435	1	17108	2	N	309	403	1			218
						340	9									
11	20850 X	17340	-0-	-3510	-0-	435	1	16657	2	N	225	366	1			77
						248	9									
12	21545 X	16902	-0-	-4643	-0-	405	1	16255	2	N	220	184	1			113
						242	9									
01	21545 X	17178	-0-	-4367	-0-	435	1	16550	2	N	175	186	1			102
						193	9									
02	18844 X	15272	-0-	-3572	-0-	375	1	14527	2	N	336					438
						370	9									
03	DLQ G-10	24407	-0-	24407	24407	375	1	23892	2	N	127	376	1			189
						140	9									

HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850

10	24335 X	19275	-0-	-5060	-0-	18810	2	465	9	N	423	548	1			65
11	23550 X	19650	-0-	-3900	-0-	19371	2	279	9	N	254	180	1			139
12	24335 X	19677	-0-	-4658	-0-	19411	2	266	9	N	242	328	1			53
01	23498 X	17245	-0-	-6253	-0-	16893	2	352	9	N	320	208	1			165
02	19852 X	13489	-0-	-6363	-0-	13183	2	306	9	N	278	191	1			252
03	DLQ G-10	30136	-0-	30136	30136	29836	2	300	9	N	273	399	1			126

BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132

10	930 N	509	-0-	-421	-0-	120	1	389	2	N	-0-					222
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	150	1	703	2	N	35	181	1			76
						39	9									
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	182	1	607	2	N	35					111
						39	9									
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	168	1	495	2	N	18					129
						20	9									
02	812 N	608	-0-	-204	-0-	133	1	452	2	N	21					150
						23	9									
*03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	175	1	1216	2	N	102					252
						112	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187643 X	154408	-0-	-33235	-0-	150702	2	3706	9	N	3369	3577	1			211
11	181590 X	180550	-0-	-1040	-0-	176425	2	4125	9	N	3750	3819	1			142
12	187643 X	176254	-0-	-11389	-0-	172295	2	3959	9	N	3599	3300	1			441
01	187643 X	172853	-0-	-14790	-0-	168732	2	4121	9	N	3746	3694	1			493
02	172884 X	172884	-0-	-0-	-0-	169471	2	3413	9	N	3103	2998	1			598
03	DLQ G-10	374407	-0-	374407	374407	370186	2	4221	9	N	3837	3565	1			870

BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

10	1953 X	1057	-0-	-896	-0-	250	1	768	2	N	35					204
						39	9									
11	1710 X	864	-0-	-846	-0-	260	1	576	2	N	25					229
						28	9									
12	1519 X	971	-0-	-548	-0-	224	1	710	2	N	34	169	1			94
						37	9									
01	1364 X	898	-0-	-466	-0-	234	1	640	2	N	22					116
						24	9									
02	1232 X	622	-0-	-610	-0-	144	1	461	2	N	15					131
						17	9									
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	1606	192	1	1382	2	N	29					160
						32	9									

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

*04	123090 X	33035	-0-	-90055	-0-	31860	2	1175	9	N	1068	1177	1			283
*05	127193 X	30459	-0-	-96734	-0-	29379	2	1080	9	N	982	1175	1			90
*06	123090 X	31104	-0-	-91986	-0-	30067	2	1037	9	N	943	775	1			258
*07	127193 X	28755	-0-	-98438	-0-	27801	2	954	9	N	867	1030	1			95
*08	127193 X	26440	-0-	-100753	-0-	25499	2	941	9	N	855	781	1			169
*09	123090 X	24491	-0-	-98599	-0-	23630	2	861	9	N	783	780	1			172
*10	127193 X	21699	-0-	-105494	-0-	20941	2	758	9	N	689	701	1			160
*11	123090 X	21827	-0-	-101263	-0-	21271	2	556	9	N	505	506	1			159
*12	127193 X	20564	-0-	-106629	-0-	20030	2	534	9	N	485	410	1			234
*01	127193 X	15864	-0-	-111329	-0-	15294	2	570	9	N	518	398	1			354
*02	114884 X	10841	-0-	-104043	-0-	10553	2	288	9	N	262	504	1			112
*03	127193 X	25257	-0-	-101936	-0-	24693	2	564	9	N	513	384	1			241

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
MOORE, JESSE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLAY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 120977 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11806 - 11983

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07/03/12

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
CLAY GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 126967 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11825 - 11989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			58
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			58
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			58
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1			59
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

10	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8422	2	1	9	N	1			52
11	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8370	2	1	9	N	1			53
12	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7447	2	1	9	N	1			54
01	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	12419	2	2	9	N	2			56
02	7812 X	7084	-0-	-728	-0-	7084	2			N	-0-			56
03	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			56

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHAWE WELL #: 1 RRCID -> 132298 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11712 - 11896

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
LEEXUS OIL LLC 495350
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	148	-0-	-100	-0-	12	1	136	2	N	-0-					11
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	N	-0-					11
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	N	-0-					11
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	1					12
							1	9									
03	372	N	168	-0-	-204	-0-	12	1	155	2	N	1					13
							1	9									

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					58
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					58
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					58
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					58
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					58
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					58

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) 47015 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
TREYBIG-NAISER WELL #: 1 RRCID -> 188361 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2698

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREYBIG WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DAVIS-LOCKE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 262253 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 15939 PERF.12644 - 12688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

10	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8593	3	178	9	N	162	186	1			364
11	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	9788	3	359	9	N	326	190	1			500
12	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6420	3	248	9	N	225	193	1			532
01	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	8783	3	354	9	N	322	643	1			211
02	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7250	3	470	9	N	427	191	1			447
*03	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7942	3	81	9	N	74	191	1			330

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

10	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	155	1	7336	2	N	175					327
						193	9									
11	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	150	1	7889	2	N	166	362	1			131
						183	9									
12	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	155	1	8175	2	N	153					284
						168	9									
01	8277 X	4704	-0-	-3573	-0-	155	1	4355	2	N	176	181	1			279
						194	9									
02	7476 X	6477	-0-	-999	-0-	140	1	6205	2	N	120	180	1			219
						132	9									
03	DLQ G-10	6500	-0-	6500	6500	155	1	6190	2	N	141	181	1			179
						155	9									

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

10	62 X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					103
11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					103
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					103
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					103
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					103
03	62 X	61	-0-	-1	-0-	61	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

10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5233	2	19	9	N	17					125
11	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5623	2	13	9	N	12					137
12	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5708	2	8	9	N	7					144
01	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5462	2	22	9	N	20					164
02	5264 X	5076	-0-	-188	-0-	5068	2	8	9	N	7					171
03	5828 X	3794	-0-	-2034	-0-	3788	2	6	9	N	5					176

JONES CREEK (Y-CL 7530) //CONT.// 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	2217	-0-	-1627	-0-	155	1 6 9	2056	2	N	5					99
11	3750	X	1928	-0-	-1822	-0-	150	1 3 9	1775	2	N	3					102
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	155	1 6 9	3852	2	N	5					107
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	155	1 6 9	4607	2	N	5					112
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	3565	2	N	3					115
03	3999	X	3537	-0-	-462	-0-	155	1 3 9	3379	2	N	3					118

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

10	3968	X	3441	-0-	-527	-0-	3433	2	8	9	N	7					250
11	4470	X	3554	-0-	-916	-0-	3551	2	3	9	N	3					253
12	4619	X	3300	-0-	-1319	-0-	3292	2	8	9	N	7					260
01	4619	X	2944	-0-	-1675	-0-	2936	2	8	9	N	7					267
02	3668	X	2328	-0-	-1340	-0-	2317	2	11	9	N	10					277
*03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3738	2	7	9	N	6					283

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

10	16213	#	11169	-0-	-5044	-0-	11167	2	2	9	N	2	154	1			71
11	15690	#	10812	-0-	-4878	-0-	10812	2			N	-0-					71
12	15903	#	8238	-0-	-7665	-0-	8238	2			N	-0-					71
01	15903	#	6772	-0-	-9131	-0-	6772	2			N	-0-					71
02	14364	#	13799	-0-	-565	-0-	13799	2			N	-0-					71
*03	15219	R	15219	-0-	-0-	-0-	15219	2			N	-0-					71

JONES CREEK (3100) 47127 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
DRASTATA UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 177482 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3382 - 3385

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK (4660 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES CREEK (4850) 47127 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
YACKEL WELL #: 1 C RRCID -> 229723 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3529 - 3532

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES CREEK (4900) 47127 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 174348 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4812 - 4818

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

THORNTON WELL #: 1 T RRCID -> 182110 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
YACKEL WELL #: 1 T RRCID -> 229724 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4250 - 4255

10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES CREEK (5000 FRIO) 47127 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
DRASTATA UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 177484 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5218 - 5221

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES CREEK (5000 FRIO) //CONT.// 47127 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
HAVEL WELL #: 1 RRCID -> 184212 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5135 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES CREEK (8300) 47127 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL, ANNA JANE WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277

10	983 R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1333 #	643	-0-	-690	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	1333 #	790	-0-	-543	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	1148 #	789	-0-	-359	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171263 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11956 - 11984

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					174
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					174
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					174
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					174
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					174
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					174

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1739	2	29	9	N	26					42
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1641	2	24	9	N	22					64
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1552	2	41	9	N	37					101
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1604	2	45	9	N	41					142
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1286	2	29	9	N	26					168
03	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	1041	2	40	9	N	36	166	1			38

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	3100	1	1733	2	N	29	179	1			74
						32	9									
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	3000	1	2013	3	N	38					112
						42	9									
12	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	3100	1	2007	3	N	35					147
						39	9									
01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	3100	1	1989	3	N	54					201
						59	9									
02	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	2800	1	1792	3	N	30	182	1			49
						33	9									
*03	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	3100	1	1825	3	N	183	167	1			65
						201	9									

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

10	3379 X	2834	-0-	-545	-0-	2673	2	161	9	N	146	182	1			227
11	3540 X	3003	-0-	-537	-0-	2853	2	150	9	N	136	180	1			183
12	3658 X	3177	-0-	-481	-0-	3058	2	119	9	N	108					291
01	3658 X	3097	-0-	-561	-0-	2911	2	186	9	N	169	185	1			275
02	3108 X	2745	-0-	-363	-0-	2593	2	152	9	N	138	185	1			228
03	DLQ G-10	3058	-0-	3058	3058	2903	2	155	9	N	141	184	1			185

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					226
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					226
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					226
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					226
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					226
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	68	2	6	9	N	5					219
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5					224
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	77	2	20	9	N	18					242
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	127	2	24	9	N	22					264
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	95	2	11	9	N	10					274
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	131	2	11	9	N	10					284

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
10	3999	X	1610	-0-	-2389	-0-	155	1	1405	2	N	45	182	1			159
							50	9									
11	3300	X	1701	-0-	-1599	-0-	150	1	1504	2	N	43					202
							47	9									
12	1798	X	1489	-0-	-309	-0-	155	1	1288	2	N	42					244
							46	9									
01	1798	X	605	-0-	-1193	-0-	155	1	433	2	N	15					259
							17	9									
02	1624	X	1437	-0-	-187	-0-	140	1	1256	2	N	37					296
							41	9									
03	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1381	155	1	1169	2	N	52	184	1			164
							57	9									

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
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	310	1	644	2	N	38					148
							42	9									
11	1170	N	867	-0-	-303	-0-	300	1	535	2	N	29					177
							32	9									
12	1178	N	712	-0-	-466	-0-	310	1	378	2	N	22					199
							24	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	310	1	500	2	N	32					231
							35	9									
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	280	1	380	2	N	8					239
							9	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	310	1	343	2	N	10					249
							11	9									

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70816 X	70816	-0-	-0-	-0-	3100	1	62077	3	N	5126	4795	1			953
						5639	9									
11	70997 X	70997	-0-	-0-	-0-	3000	1	63833	3	N	3785	3748	1			990
						4164	9									
12	75166 X	75166	-0-	-0-	-0-	3100	1	66696	3	N	4882	5374	1			498
						5370	9									
01	73744 X	73744	-0-	-0-	-0-	3100	1	66229	3	N	4014	3894	1			618
						4415	9									
02	65068 X	65068	-0-	-0-	-0-	2800	1	57534	3	N	4304	4082	1			840
						4734	9									
03	DLQ G-10	73449	-0-	73449	73449	3100	1	65522	3	N	4388	4210	1			1018
						4827	9									

JOSEY RANCH (YEGUA 6900) 47316 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
JOSEY, L. WELL #: 1 RRCID -> 139091 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6930 - 6955

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6948

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOSEY RANCH (6360) 47316 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY, L. -E- WELL #: 1 RRCID -> 135661 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3392 - 3410

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOYZE (GLEN ROSE -B-) 47405 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTÈN OPERATING INC. 642718
GARRETT, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 166955 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11432 - 13989

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11036 X	10836	-0-	-200	-0-	722	1	10073	2	N	37					74
						41	9									
11	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	607	1	10063	2	N	43	83	0			34
						47	9									
12	10323 X	10281	-0-	-42	-0-	703	1	9536	2	N	38					72
						42	9									
01	10850 X	9324	-0-	-1526	-0-	689	1	8580	2	N	50	93	0			29
						55	9									
02	9996 X	8556	-0-	-1440	-0-	620	1	7903	2	N	30					59
						33	9									
03	11067 X	9919	-0-	-1148	-0-	697	1	9178	2	N	40					99
						44	9									

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	99	1	1381	2	N	-0-					27
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	2	N	-0-					27
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	N	-0-					27
01	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	94	1	1176	2	N	-0-					27
02	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	84	1	1068	2	N	-0-					27
*03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	90	1	1188	2	N	-0-					27

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000

10	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	109	1	1520	2	N	-0-					33
11	1560 N	1473	-0-	-87	-0-	84	1	1389	2	N	-0-					33
12	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	105	1	1424	2	N	-0-					33
01	1643 N	1403	-0-	-240	-0-	104	1	1299	2	N	-0-					33
02	1372 N	1234	-0-	-138	-0-	90	1	1144	2	N	-0-					33
03	1519 N	1298	-0-	-221	-0-	92	1	1206	2	N	-0-					33

KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAINER (FRIO 3250) 48035 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 267214 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2130 - 2142

07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAINER (FRIO 4300) 48035 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
KAINER WELL #: 1 RRCID -> 119617 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 4180 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAINER (FRIO 4490) 48035 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 205902 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4486 - 4489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAINER (YEGUA 6450) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 X	14	-0-	-141	-0-	2	2	12	9	N	11			71
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			71
12	288 X	288	-0-	-0-	-0-	265	2	23	9	N	21			92
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			92
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	27			119
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	13			132

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
KAINER, LUCIAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173103 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8590 - 8652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147 N	923	-0-	-224	-0-	923	2			N	-0-			137
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

KATY (COMBINED) 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 7501 RRCID -> 006707 COMPL. DATE 10/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8505 H RRCID -> 037827 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8202 H RRCID -> 041909 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	882	-0-	882	882	46 1 3 9	833 3	N	3	2 1		1
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	882			N	NO RPT			1

KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6403 F RRCID -> 047506 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	PF UNIT	1598	-0-	1598	1598	83 1 21 9	1494 3	Y	19	14 1		5
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1598			Y	NO RPT			5

KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-C) WELL #: 7301 RRCID -> 052237 COMPL. DATE 01/14/1972 TOTAL DEPTH 7912 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3207 RRCID -> 054335 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 6302 RRCID -> 054381 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8403 F RRCID -> 057744 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8202 F RRCID -> 058213 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3202 RRCID -> 059181 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7303 D RRCID -> 060209 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (II-B) WELL #: 7405 H RRCID -> 060483 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6405 H RRCID -> 060543 COMPL. DATE 12/23/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4403 D RRCID -> 065452 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6204 F RRCID -> 074137 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5304 H RRCID -> 074138 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5304 F RRCID -> 074140 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3305 RRCID -> 074996 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 D RRCID -> 076240 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7402 H RRCID -> 077989 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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 (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7306 H RRCID -> 083395 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7403 D RRCID -> 087888 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8303 RRCID -> 093898 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6203 F RRCID -> 095204 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5403 U RRCID -> 096719 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 4302 RRCID -> 098250 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 7303 H RRCID -> 103265 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4404 H RRCID -> 104513 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3205 RRCID -> 104593 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 9401 RRCID -> 105632 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7212 - 7230

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3203 RRCID -> 106812 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (IV) WELL #: 9301 RRCID -> 107769 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7158 - 7178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-C) WELL #: 6404 H RRCID -> 108338 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4403 F RRCID -> 110427 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	3950	-0-	3950	3950	208	1	3742	3	Y	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3950					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5406 RRCID -> 112793 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (IV) WELL #: 8202 D RRCID -> 113866 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4405 RRCID -> 114482 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF) WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	76694 X	55596	-0-	-21098	-0-	3063	1	52467	2	Y	60	89	1			13
						66	9									
11	70920 X	53202	-0-	-17718	-0-	2645	1	50513	2	Y	40	39	1			14
						44	9									
12	73284 X	58045	-0-	-15239	-0-	2977	1	55005	2	Y	57	51	1			20
						63	9									
01	66588 X	58848	-0-	-7740	-0-	3128	1	55538	2	Y	165	118	1			67
						182	9									
02	55132 X	NO RPT	-0-	-55132	-0-					Y	NO RPT					67
03	58032 X	NO RPT	-0-	-58032	-0-					Y	NO RPT					67

KGFCU (I-C) WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (IV) WELL #: 7305 RRCID -> 118631 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-C) WELL #: 6301 RRCID -> 132974 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7405 F RRCID -> 134959 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5404-F RRCID -> 135857 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7302 RRCID -> 144409 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 4403-H RRCID -> 147219 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6230 - 6238

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4305 RRCID -> 157696 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3308 RRCID -> 158734 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6284 - 6298

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9304F RRCID -> 176673 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6304D RRCID -> 178891 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6242 - 6252

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6204H RRCID -> 180179 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (11-AU) WELL #: 7307 H RRCID -> 180184 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6403-D RRCID -> 181121 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5305 RRCID -> 184551 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7170 - 7178

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7505 RRCID -> 249768 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	PF UNIT	5016	-0-	5016	5016	264 1	4751 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	5016			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8407 RRCID -> 249827 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	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 (111-A) WELL #: 7401 RRCID -> 250571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 6301 RRCID -> 250691 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6303 H RRCID -> 253864 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	11878	-0-	11878	11878	623	1	11220	3	N	31	35	1			12
						34	9									
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	11878					N	NO RPT					12

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 01/07/2010 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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	1	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 F RRCID -> 261806 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6918 - 6936

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6402 RRCID -> 266313 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6413 - 6431

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 1207 RRCID -> 136616 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	411	1	7042	2	Y	9	7	1			2
						10	9									
11	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	585	1	11151	2	Y	32	28	1			6
						35	9									
12	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	594	1	10958	2	Y	3	9	1			-0-
						3	9									
01	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	608	1	10771	2	Y	13	10	1			3
						14	9									
*02	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	726	1	13068	3	Y	68	67	1			4
						75	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7904 - 7924

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 1 WELL #: W 47 RRCID -> 250802 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (I-B) 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 6306 F RRCID -> 081887 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	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 #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 7405 D RRCID -> 107693 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 8306 RRCID -> 250688 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7176 - 13240

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L) 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

10	558 #	523	-0-	-35	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	420 #	355	-0-	-65	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	434 #	179	-0-	-255	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	527 #	288	-0-	-239	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
*02	4143 R	4143	-0-	-0-	-0-	218	1	3925	3	Y	-0-					-0-
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	4869 R	4869	-0-	-0-	-0-	260	1	4589	2	Y	18	4	1			20
						20	9									
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	7	7	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 9201 RRCID -> 116890 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6740 - 6750

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6610 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 6304F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6597 - 6631

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
EVERGREEN ENERGY, INC. 256489
COULTER, JOHN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 234959 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10444 - 10484

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
DENNY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	31	2	55	9	N	50				50
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				143
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2				145
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2				147
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					53
11	2670 X	415	-0-	-2255	-0-	415	2			N	-0-					53
12	2759 X	119	-0-	-2640	-0-	119	2			N	-0-					53
01	2759 X	148	-0-	-2611	-0-	148	2			N	-0-					53
*02	140 X	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					53
*03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					53

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	187	1	3214	2	Y	-0-					20
11	3780 X	3411	-0-	-369	-0-	170	1	3241	2	Y	-0-					20
12	3658 X	3389	-0-	-269	-0-	174	1	3215	2	Y	-0-					20
01	3658 X	3457	-0-	-201	-0-	184	1	3273	2	Y	-0-					20
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFU 1 WELL #: W 35 RRCID -> 061581 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204

10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	341	1	5874	2	Y	23	23	1			5
						25	9									
11	6270 X	4958	-0-	-1312	-0-	247	1	4699	2	Y	11	12	1			4
						12	9									
12	6479 X	4912	-0-	-1567	-0-	253	1	4647	2	Y	11	11	1			4
						12	9									
01	6479 X	4613	-0-	-1866	-0-	246	1	4359	2	Y	7	8	1			3
						8	9									
02	5852 X	5702	-0-	-150	-0-	300	1	5398	3	Y	4	6	1			1
						4	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

10	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	421	1	7207	2	Y	-0-					-0-
11	8520 X	7763	-0-	-757	-0-	387	1	7376	2	Y	-0-					-0-
12	8525 X	8033	-0-	-492	-0-	413	1	7620	2	Y	-0-					-0-
01	8525 X	7722	-0-	-803	-0-	413	1	7309	2	Y	-0-					-0-
*02	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	384	1	7388	2	Y	250	215	1			35
						275	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	110	1	1892	2	Y	-0-					4
11	2070 N	1739	-0-	-331	-0-	87	1	1652	2	Y	-0-					4
12	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	99	1	1821	2	Y	-0-					4
01	2015 N	1782	-0-	-233	-0-	95	1	1687	2	Y	-0-					4
*02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	125	1	2244	3	Y	10	11	1			3
						11	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KGFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258

10	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	412	1	7059	2	Y	210	203	1			43
						231	9									
11	7470 X	6722	-0-	-748	-0-	331	1	6295	2	Y	87	97	1			33
						96	9									
12	7719 X	6777	-0-	-942	-0-	347	1	6393	2	Y	34	55	1			12
						37	9									
01	7719 X	6765	-0-	-954	-0-	355	1	6276	2	Y	122	85	1			49
						134	9									
02	6972 X	6734	-0-	-238	-0-	349	1	6276	3	Y	99	113	1			35
						109	9									
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					35

KGFU 1 WELL #: W 43 RRCID -> 070466 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314

10	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1435	2	Y	27	29	1			6
						30	9									
11	2580 X	2521	-0-	-59	-0-	125	1	2396	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	2666 X	2583	-0-	-83	-0-	133	1	2450	2	Y	-0-					-0-
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	137	1	2438	2	Y	-0-					-0-
*02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	127	1	2287	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KGFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1526	2	Y	15	12	1			3
						17	9									
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	Y	16	16	1			3
						18	9									
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	77	1	1421	2	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	79	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	62	1	1121	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 1 WELL #: W 46 RRCID -> 082760 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 15800 PERF.10078 - 10090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

10	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	217	1	3720	2	Y	-0-					-0-
11	5370 X	4051	-0-	-1319	-0-	202	1	3849	2	Y	-0-					-0-
12	5549 X	3990	-0-	-1559	-0-	204	1	3777	2	Y	8	2	1			6
						9	9									
01	5549 X	5045	-0-	-504	-0-	267	1	4725	2	Y	48	16	1			38
						53	9									
*02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	327	1	5871	3	Y	36	26	1			48
						40	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

KGFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	177	1	3033	2	Y	52	71	1			16
						57	9									
11	3270 X	3115	-0-	-155	-0-	154	1	2938	2	Y	21	31	1			6
						23	9									
12	3193 X	2817	-0-	-376	-0-	144	1	2652	2	Y	19	10	1			15
						21	9									
01	3255 X	1952	-0-	-1303	-0-	103	1	1832	2	Y	15	18	1			12
						17	9									
*02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	197	1	3540	3	Y	18	11	1			19
						20	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	153	1	2628	2	Y	17	23	1			3
						19	9									
11	2820 X	2638	-0-	-182	-0-	131	1	2495	2	Y	11	12	1			2
						12	9									
12	2914 X	2602	-0-	-312	-0-	134	1	2468	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	2790 X	2347	-0-	-443	-0-	125	1	2222	2	Y	-0-					-0-
02	2520 X	118	-0-	-2402	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SO. KATY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	130	1	2228	2	Y	10	21	1			2
						11	9									
11	4560 X	3621	-0-	-939	-0-	180	1	3433	2	Y	7	8	1			1
						8	9									
12	6169 X	5574	-0-	-595	-0-	287	1	5278	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
01	6169 X	4653	-0-	-1516	-0-	249	1	4404	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	5572 X	50	-0-	-5522	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10206 - 10230

10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	4	1	65	2	Y	1					1
						1	9									
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	90	1	1551	2	Y	15	15	1			3
						17	9									
11	1650 N	1413	-0-	-237	-0-	70	1	1337	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
12	1767 N	1303	-0-	-464	-0-	67	1	1236	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1643 N	1133	-0-	-510	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

10	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	255	1	4378	2	Y	96	134	1			30
						106	9									
11	5160 X	4369	-0-	-791	-0-	214	1	4091	2	Y	58	71	1			17
						64	9									
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	301	1	5541	2	Y	16	20	1			13
						18	9									
01	5332 X	2920	-0-	-2412	-0-	155	1	2750	2	Y	14	16	1			11
						15	9									
02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	162	1	2782	2	Y	17	45	1			5
							19	9									
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	156	1	2986	2	Y	49	40	1			14
							54	9									
12	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	163	1	3009	2	Y	48	25	1			37
							53	9									
01	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	170	1	3012	2	Y	45	47	1			35
							50	9									
*02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	192	1	3451	3	Y	18	19	1			34
							20	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					34

KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10021 - 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
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1735	2	Y	24	29	1			4
							26	9									
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	86	1	1634	2	Y	47	42	1			9
							52	9									
12	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	92	1	1699	2	Y	29	34	1			4
							32	9									
01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	91	1	1623	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	1652	N	1602	-0-	-50	-0-	84	1	1512	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KGFU 1 WELL #: W 56 RRCID -> 107696 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10227 - 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
10	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					12
11	480	X	415	-0-	-65	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					12
12	651	X	483	-0-	-168	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					12
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	52	1	926	2	Y	-0-					12
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	603	1	10329	2	Y	284	363	1			53
							312	9									
11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	575	1	10965	2	Y	492	449	1			96
							541	9									
12	12090	X	11890	-0-	-200	-0-	579	1	10683	2	Y	571	589	1			78
							628	9									
01	12090	X	11196	-0-	-894	-0-	557	1	9862	2	Y	706	629	1			155
							777	9									
*02	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	569	1	10221	2	Y	539	511	1			183
							593	9									
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					183

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
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	914	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	930	N	728	-0-	-202	-0-	36	1	691	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	961	N	870	-0-	-91	-0-	46	1	820	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	99	1	1704	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	1920	N	1271	-0-	-649	-0-	63	1	1205	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	93	1	1716	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	96	1	1713	2	Y	-0-					-0-
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	115	1	2064	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2522	N	2487	-0-	-35	-0-	136	1	2342	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	133	1	2544	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	157	1	2893	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	144	1	2556	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	2436	N	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	307	1	5258	2	Y	195	182	1			37
							215	9									
11	9180	X	6015	-0-	-3165	-0-	296	1	5624	2	Y	86	106	1			17
							95	9									
12	9486	X	3673	-0-	-5813	-0-	186	1	3442	2	Y	41	52	1			6
							45	9									
01	9486	X	3184	-0-	-6302	-0-	169	1	3000	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
02	6832	X	3620	-0-	-3212	-0-	190	1	3412	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					5

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	747	1	12797	2	Y	318	350	1			60
							350	9									
11	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	619	1	11793	2	Y	358	348	1			70
							394	9									
12	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	716	1	13213	2	Y	235	273	1			32
							259	9									
01	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	704	1	12487	2	Y	350	305	1			77
							385	9									
*02	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	865	1	15564	3	Y	234	229	1			82
							257	9									
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	121	1	2076	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	101	1	1923	2	Y	19	13	1			7
							21	9									
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	107	1	1969	2	Y	28	25	1			10
							31	9									
01	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	105	1	1872	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
*02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	140	1	2514	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 2 WELL #: W 55 RRCID -> 184617 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 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
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	130	1	2228	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	115	1	2192	2	Y	24	16	1			9
							26	9									
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	123	1	2278	2	Y	56	46	1			19
							62	9									
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	130	1	2310	2	Y	38	42	1			15
							42	9									
*02	2800	N	3469	-0-	669	669	182	1	3274	3	Y	12	21	1			6
							13	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	669					Y	NO RPT					6

KGFU 1 WELL #: W 59 RRCID -> 187711 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10086 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		35	-0-	35	88	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	14B DENY		12	-0-	12	100	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 2 WELL #: W 61 RRCID -> 188979 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	X	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	319	-0-	-101	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	265	-0-	-169	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	127	-0-	-493	-0-	7	1	117	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	341	1	5831	2	Y	15	33	1			5
							17	9									
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	325	1	6181	2	Y	91	69	1			27
							100	9									
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	339	1	6250	2	Y	25	32	1			20
							28	9									
01	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	323	1	5718	2	Y	23	25	1			18
							25	9									
*02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	414	1	7461	3	Y	19	13	1			24
							21	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10348 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	Y	19	22	1			6
							21	9									
11	1500	N	1065	-0-	-435	-0-	52	1	999	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	86	1	1580	2	Y	19	8	1			15
							21	9									
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	78	1	1381	2	Y	16	19	1			12
							18	9									
*02	2800	N	5431	-0-	2631	2631	285	1	5127	3	Y	17	10	1			19
							19	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2631					Y	NO RPT					19

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
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	183	1	3138	2	Y	60	78	1			11
							66	9									
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	161	1	3077	2	Y	76	72	1			15
							84	9									
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	174	1	3206	2	Y	79	83	1			11
							87	9									
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	180	1	3199	2	Y	68	64	1			15
							75	9									
*02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	223	1	4016	3	Y	31	34	1			12
							34	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 05/01/2003 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	113	1	1932	2	Y	40	43	1			8
						44	9									
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	102	1	1955	2	Y	19	20	1			7
						21	9									
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	112	1	2076	2	Y	8	12	1			3
						9	9									
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	115	1	2039	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	2800 N	10558	-0-	7758	7758	555	1	9992	3	Y	10	8	1			2
						11	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	7758					Y	NO RPT					2

KGFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	106	1	1827	2	Y	64	84	1			20
						70	9									
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	104	1	1977	2	Y	24	37	1			7
						26	9									
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	114	1	2108	2	Y	15	10	1			12
						17	9									
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	117	1	2084	2	Y	28	18	1			22
						31	9									
*02	2800 N	3948	-0-	1148	1148	206	1	3699	3	Y	39	22	1			39
						43	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1148					Y	NO RPT					39

KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

10	SHUT IN	4096	-0-	4096	7384	222	1	3815	2	Y	54	37	1			17
						59	9									
11	7384 X	-0-	-0-	-7384	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240

10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	327	1	5589	2	Y	41	42	1			13
						45	9									
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	297	1	5644	2	Y	73	65	1			21
						80	9									
12	5952 X	5912	-0-	-40	-0-	302	1	5555	2	Y	50	32	1			39
						55	9									
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	322	1	5704	2	Y	55	51	1			43
						61	9									
*02	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	382	1	6887	3	Y	39	29	1			53
						43	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	98	1	1684	2	Y	15	16	1			3
						17	9									
11	1770 N	1766	-0-	-4	-0-	86	1	1639	2	Y	37	26	1			14
						41	9									
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	92	1	1705	2	Y	46	44	1			16
						51	9									
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1741	2	Y	7	20	1			3
						8	9									
*02	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	141	1	2526	3	Y	27	23	1			7
						30	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

KGFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 2 WELL #: W 60 RRCID -> 198691 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362

10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	932	2	Y	9	59	1			3
						10	9									
11	870 N	688	-0-	-182	-0-	34	1	654	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	1426 N	709	-0-	-717	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	911	-0-	-81	-0-	49	1	862	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	3466	-0-	666	666	183	1	3280	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	666					Y	NO RPT					2

KGFU 1 WELL #: W 52 RRCID -> 199313 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224

10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	119	1	2040	2	Y	7	7	1			2
						8	9									
11	2190 N	2005	-0-	-185	-0-	98	1	1875	2	Y	29	20	1			11
						32	9									
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	114	1	2099	2	Y	46	41	1			16
						51	9									
01	2170 N	2032	-0-	-138	-0-	105	1	1872	2	Y	50	46	1			20
						55	9									
*02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	122	1	2197	3	Y	40	46	1			14
						44	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	237	1	4070	2	Y	30	38	1			6
							33	9									
11	3240	X	2245	-0-	-995	-0-	109	1	2080	2	Y	51	47	1			10
							56	9									
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	160	1	2956	2	Y	17	25	1			2
							19	9									
01	3813	X	2302	-0-	-1511	-0-	121	1	2150	2	Y	28	24	1			6
							31	9									
*02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	192	1	3447	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	X	519	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	2100	X	1753	-0-	-347	-0-	87	1	1663	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2170	X	946	-0-	-1224	-0-	49	1	897	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1736	X	736	-0-	-1000	-0-	39	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10348 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	730	1	13138	3	Y	75	71	1			4
							83	9									
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	860	X	860	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	857	-0-	-1153	-0-	43	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	74	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	124	1	2242	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFU 1 WELL #: W 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
10	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	721	1	12355	2	Y	36	50	1			11
							40	9									
11	12720	X	12008	-0-	-712	-0-	597	1	11372	2	Y	35	36	1			10
							39	9									
12	12741	X	11765	-0-	-976	-0-	596	1	10990	2	Y	163	46	1			127
							179	9									
01	13113	X	11380	-0-	-1733	-0-	606	1	10738	2	Y	33	134	1			26
							36	9									
*02	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	717	1	12910	3	Y	20	16	1			30
							22	9									
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	124	1	2125	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
11	2610	X	2105	-0-	-505	-0-	105	1	1996	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	131	1	2429	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	128	1	2275	2	Y	27	23	1			6
							30	9									
*02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	131	1	2355	3	Y	21	20	1			7
							23	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10144 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	669	1	12033	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KGFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10210 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	391	1	7040	3	Y	76	64	1			12
							84	9									
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2800	N	24689	-0-	21889	21889	1287	1	23162	3	Y	218	167	1			51
							240	9									
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	21889					Y	NO RPT					51

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER MINERALS CO. WELL #: 1 RRCID -> 099588 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101485 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	264	1	2226	2	Y	12					167
							13	9									
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	254	1	1665	2	Y	11					178
							12	9									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	195	1	1638	2	Y	15	78	1			115
							17	9									
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	228	1	1801	2	Y	17					132
							19	9									
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	215	1	1573	2	Y	15					147
							17	9									
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	215	1	1652	2	Y	14	87	1			74
							15	9									

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	116	1	975	2	Y	6					135
						7	9									
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	126	1	825	2	Y	8					143
						9	9									
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	185	1	1555	2	Y	20	100	1			63
						22	9									
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	152	1	1204	2	Y	15					78
						17	9									
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	165	1	1208	2	Y	15					93
						17	9									
03	1767 X	1451	-0-	-316	-0-	165	1	1269	2	Y	15	91	1			17
						17	9									

KATY (3600) 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 6306-D RRCID -> 177182 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580

10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KGFCU WELL #: 5302 RRCID -> 209255 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KGFCU WELL #: 5309 RRCID -> 213263 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3982 - 3990

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3994 - 3997

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400) 48825 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
GORDY OIL COMPANY 317150
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 262237 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11450 - 11460

10	1891 #	1661	-0-	-230	-0-	1597	2	64	9	N	58					170
11	1770 #	1198	-0-	-572	-0-	1141	2	57	9	N	52					222
12	1829 #	1513	-0-	-316	-0-	1456	2	57	9	N	52					274
01	1767 #	1363	-0-	-404	-0-	1301	2	62	9	N	56	188	1			142
02	1512 #	1305	-0-	-207	-0-	1253	2	52	9	N	47					189
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

KRUEGER (MIOCENE 1600) 50338 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 051869 COMPL. DATE 12/31/1971 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 1592 - 1609

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	654	2	30	9	N	27					55
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	619	2	26	9	N	24					79
12	775	N	603	-0-	-172	-0-	575	2	28	9	N	25					104
01	682	N	527	-0-	-155	-0-	507	2	20	9	N	18					122
02	616	N	285	-0-	-331	-0-	245	2	40	9	N	36					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	941	2	31	9	N	28					196
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	870	2	31	9	N	28					224
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	888	2	26	9	N	24	152	1			96
01	961	N	781	-0-	-180	-0-	751	2	30	9	N	27					123
02	840	N	157	-0-	-683	-0-	151	2	6	9	N	5					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	690	-0-	-23	-0-	661	2	29	9	N	26	180	1			44
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	632	2	28	9	N	25					69
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	608	2	28	9	N	25					94
01	682	N	607	-0-	-75	-0-	582	2	25	9	N	23					117
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	559	2	24	9	N	22					139
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 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
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	826	2	45	9	N	41	178	1			75
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	810	2	50	9	N	45					120
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	893	2	37	9	N	34	95	1			59
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	786	2	52	9	N	47					106
02	812	N	702	-0-	-110	-0-	659	2	43	9	N	39					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	1868	-0-	-829	-0-	1685	2	183	9	N	166	188	1			181
11	2400	X	1756	-0-	-644	-0-	1581	2	175	9	N	159	189	1			151
12	2263	X	1694	-0-	-569	-0-	1527	2	167	9	N	152	192	1			111
01	2139	X	1510	-0-	-629	-0-	1372	2	138	9	N	125					236
02	1932	X	538	-0-	-1394	-0-	404	2	134	9	N	122	190	1			168
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					168

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
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	606	2	21	9	N	19					109
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	665	2	23	9	N	21					130
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	691	2	20	9	N	18					148
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	533	2	20	9	N	18					166
02	644	N	223	-0-	-421	-0-	216	2	7	9	N	6					172
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	217	2	12	9	N	11					139
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	168	2	10	9	N	9					148
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	128	2	6	9	N	5					153
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	129	2	6	9	N	5					158
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	240	1	676	2	N	19					176
							21	9									
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	240	1	612	2	N	40	184	1			32
							44	9									
12	992	N	656	-0-	-336	-0-	248	1	397	2	N	10					42
							11	9									
01	930	N	640	-0-	-290	-0-	248	1	379	2	N	12					54
							13	9									
02	840	N	524	-0-	-316	-0-	240	1	274	2	N	9					63
							10	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

10	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1157	2	72	9	N	65					176
11	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1103	2	7	9	N	6					182
12	1364	N	889	-0-	-475	-0-	877	2	12	9	N	11					193
01	1240	N	896	-0-	-344	-0-	832	2	64	9	N	58					251
02	1036	N	768	-0-	-268	-0-	757	2	11	9	N	10					261
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1206	2	63	9	N	57	176	1			142

FRANZE, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8468 - 10280

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3970	2	41	9	N	37					50
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3472	2	33	9	N	30					80
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3845	2	44	9	N	40					120
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3792	2	56	9	N	51	151	1			20
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3333	2	46	9	N	42					62
*03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3371	2	40	9	N	36					98

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					142
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					142
12	868	N	444	-0-	-424	-0-	441	2	3	9	N	3					145
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					145
02	588	N	392	-0-	-196	-0-	391	2	1	9	N	1					146
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	411	2	1	9	N	1					147

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869
RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1					43
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	N	7					50
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					50
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					50
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	921	2			N	-0-					50
03	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					50

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	163	1	1972	2	N	15	181	1			20
							17	9									
11	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	169	1	1990	2	N	21					41
							23	9									
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	197	1	2243	2	N	16					57
							18	9									
01	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	161	1	1835	2	N	24					81
							26	9									
02	2044	N	1976	-0-	-68	-0-	138	1	1808	2	N	27					108
							30	9									
*03	3100	N	4072	-0-	972	972	174	1	3866	2	N	29					137
							32	9									

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
10	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	140	1	1387	2	N	25					70
							28	9									
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	140	1	1553	2	N	43					113
							47	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	155	1	1512	2	N	12					125
							13	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	155	1	1592	2	N	36					161
							40	9									
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	135	1	1536	2	N	39	179	1			21
							43	9									
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	155	1	1530	2	N	37					58
							41	9									

TOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	178	1	2147	2	N	20					116
							22	9									
11	2130	N	1792	-0-	-338	-0-	139	1	1632	2	N	19					135
							21	9									
12	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	144	1	1638	2	N	27					162
							30	9									
01	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	180	1	2058	2	N	18					180
							20	9									
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	159	1	2085	2	N	1	171	1			10
							1	9									
*03	3100	N	3900	-0-	800	800	167	1	3704	2	N	26					36
							29	9									

LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BROUSSARD & HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BELLE, SE. (M-78) 50644 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BROUSSARD & HEBERT WELL #: 32 RRCID -> 130234 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7835 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE AUSTIN STATE (MIO. 15 SD) 51392 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BEXCO OPERATING, INC. 068468
LAKE AUSTIN STATE WELL #: 1 RRCID -> 201098 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6385 - 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
10	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9403 2	17 9	N	15	9 8		43
11	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8807 2	20 9	N	18	12 8		49
12	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9332 2	24 9	N	22	15 8		56
01	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	9023 2	41 9	N	37	33 8		60
02	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7358 2	28 9	N	25	22 8		63
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			63

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 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
10	6417 X	3546	-0-	-2871	-0-	1243	1	2208	2	Y	86	103	1			12
						95	9									
11	6210 X	2711	-0-	-3499	-0-	1179	1	1463	2	Y	63	65	1			10
						69	9									
12	5921 X	2559	-0-	-3362	-0-	1238	1	1237	2	Y	76	70	1			16
						84	9									
*01	5611 X	3323	-0-	-2288	-0-	1295	1	1898	2	Y	118	100	1			34
						130	9									
*02	4704 X	2696	-0-	-2008	-0-	1052	1	1581	2	Y	57	79	1			12
						63	9									
*03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	1462	1	3606	2	Y	126	119	1			19
						139	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11168 - 11196

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					76

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 128527 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11446 - 11468

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

10	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	1500	1	11332	2	Y	205	216	1			30
						226	9									
11	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	1657	1	10678	2	Y	189	189	1			30
						56	5	208	9							
12	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	1565	1	11135	2	Y	205	195	1			40
						226	9									
*01	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	1798	1	11240	2	Y	217	229	1			28
						66	5	239	9							
*02	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	1360	1	9836	2	Y	172	177	1			23
						763	5	189	9							
*03	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	2105	1	10683	2	Y	177	177	1			23
						58	5	195	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	2	Y	-0-			-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	53	-0-	53	53	9	1	44	2	Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 42 RRCID -> 141555 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11006 - 11680

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 152976 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9738 - 9964

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 51 RRCID -> 160643 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11032 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	540	1	1660	2	Y	62	68	1			9
							68	9									
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	545	1	1509	2	Y	67	65	1			11
							8	5	74	9							
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	585	1	1729	2	Y	73	69	1			15
							80	9									
*01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	561	1	1437	2	Y	70	65	1			20
							30	5	77	9							
*02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	473	1	1509	2	Y	68	73	1			15
							150	5	75	9							
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	7	21	1			1

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

10	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	1100	1	7425	2	Y	345	336	1			66
							380	9									
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	1159	1	6701	2	Y	365	385	1			46
							37	5	402	9							
12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	1099	1	6858	2	Y	362	336	1			72
							398	9									
*01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1224	1	6734	2	Y	271	304	1			39
							46	5	298	9							
*02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	825	1	6097	2	Y	254	238	1			55
							607	5	279	9							
03	8277	X	7793	-0-	-484	-0-	1046	1	6136	2	Y	254	267	1			42
							332	5	279	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

10	2418	N	1009	-0-	-1409	-0-	761	1	224	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	5	7	1			1
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	4	4	1			1
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6	5	1			2
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	267	1	30	9	Y	27	23	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	41	1			6

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

10	8551	X	5061	-0-	-3490	-0-	1213	1	3696	2	Y	138	150	1			20
							152	9									
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1066	1	2805	2	Y	124	124	1			20
							16	5	136	9							
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1064	1	2894	2	Y	124	120	1			24
							136	9									
*01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	986	1	2994	2	Y	101	112	1			13
							110	5	111	9							
*02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	738	1	2002	2	Y	89	90	1			12
							200	5	98	9							
03	5053	X	4114	-0-	-939	-0-	919	1	2892	2	Y	107	105	1			14
							185	5	118	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	360	1	24	9	Y	22	21	1			4
11	630	N	352	-0-	-278	-0-	340	1	12	9	Y	11	14	1			1
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	340	1	62	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	372	N	267	-0-	-105	-0-	30	1	227	2	Y	1	2	1			-0-
							9	5	1	9							
*02	336	N	197	-0-	-139	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					-0-
							16	5									
03	403	N	175	-0-	-228	-0-	21	1	140	2	Y	5	4	1			1
							8	5	6	9							

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 165606 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10876 - 11175

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

10	4309	X	3365	-0-	-944	-0-	673	1	2556	2	Y	62	67	1			9
							68	5	68	9							
11	4170	X	3445	-0-	-725	-0-	750	1	2521	2	Y	70	68	1			11
							97	5	77	9							
12	3968	X	3056	-0-	-912	-0-	805	1	2182	2	Y	63	61	1			13
							69	9									
*01	3813	X	3283	-0-	-530	-0-	777	1	2371	2	Y	13	22	1			4
							121	5	14	9							
*02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	679	1	2369	2	Y	14	15	1			3
							236	5	15	9							
03	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	688	1	2324	2	Y	14	15	1			2
							184	5	15	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

10	2852	X	2213	-0-	-639	-0-	564	1	1567	2	Y	57	63	1			8
							19	5	63	9							
11	2760	X	527	-0-	-2233	-0-	384	1	103	2	Y	35	37	1			6
							1	5	39	9							
12	2852	X	878	-0-	-1974	-0-	446	1	379	2	Y	48	44	1			10
							53	9									
*01	2201	X	407	-0-	-1794	-0-	393	1	14	9	Y	13	19	1			4
*02	1988	X	1338	-0-	-650	-0-	515	1	717	2	Y	32	29	1			7
							71	5	35	9							
*03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	894	1	2410	2	Y	110	100	1			17
							191	5	121	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2073	-0-	-624	-0-	894	1	1098	2	Y	46	44	1			9
							30	5	51	9							
11	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	896	1	1035	2	Y	50	53	1			6
							44	5	55	9							
12	2697	X	1773	-0-	-924	-0-	953	1	770	2	Y	45	42	1			9
							50	9									
*01	2697	X	768	-0-	-1929	-0-	715	1	53	9	Y	48	50	1			7
*02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	863	1	1056	2	Y	38	37	1			8
							119	5	42	9							
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	967	1	1247	2	Y	42	43	1			7
							98	5	46	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 59 RRCID -> 166904 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11008 - 11892

10	3100	N	4116	-0-	1016	2971	1125	1	2974	2	Y	11	11	1			2
							5	5	12	9							
11	6154	X	3183	-0-	-2971	-0-	935	1	2227	2	Y	8	9	1			1
							12	5	9	9							
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	943	1	2605	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	669	1	1077	2	Y	23	22	1			3
							40	5	25	9							
*02	1344	X	977	-0-	-367	-0-	749	1	195	2	Y	13	14	1			2
							19	5	14	9							
03	4092	X	941	-0-	-3151	-0-	879	1	41	2	Y	16	16	1			2
							3	5	18	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

10	9517	X	7529	-0-	-1988	-0-	1033	1	6081	2	Y	377	396	1			55
							415	9									
11	9210	X	7144	-0-	-2066	-0-	1100	1	5611	2	Y	365	361	1			59
							31	5	402	9							
12	9238	X	6958	-0-	-2280	-0-	1040	1	5569	2	Y	317	314	1			62
							349	9									
*01	8866	X	6524	-0-	-2342	-0-	950	1	5118	2	Y	243	274	1			31
							189	5	267	9							
*02	7252	X	6173	-0-	-1079	-0-	828	1	4685	2	Y	175	183	1			23
							467	5	193	9							
03	6727	X	6217	-0-	-510	-0-	1004	1	4785	2	Y	154	157	1			20
							259	5	169	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1612 N	779	-0-	-833	-0-	555	1	148	2	Y	65	71	1			9
						4	5	72	9							
11	1230 N	891	-0-	-339	-0-	604	1	202	2	Y	70	68	1			11
						8	5	77	9							
12	868 N	712	-0-	-156	-0-	602	1	36	2	Y	67	64	1			14
						74	9									
*01	775 N	753	-0-	-22	-0-	655	1	40	2	Y	51	50	1			15
						2	5	56	9							
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	563	1	350	2	Y	47	52	1			10
						39	5	52	9							
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	673	1	319	2	Y	47	50	1			7
						25	5	52	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

10	8246 X	6003	-0-	-2243	-0-	904	1	4866	2	Y	79	83	1			11
						146	5	87	9							
11	7980 X	5812	-0-	-2168	-0-	848	1	4649	2	Y	69	69	1			11
						239	5	76	9							
12	7967 X	5622	-0-	-2345	-0-	920	1	4540	2	Y	78	73	1			16
						76	5	86	9							
*01	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	879	1	4683	2	Y	73	68	1			21
						239	5	80	9							
*02	5432 X	5418	-0-	-14	-0-	726	1	4155	2	Y	64	71	1			14
						467	5	70	9							
03	5921 X	5770	-0-	-151	-0-	894	1	4453	2	Y	65	69	1			10
						351	5	72	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 48 RRCID -> 179770 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12194 - 12220

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	4216	X	2221	-0-	-1995	-0-	455	1	1669	2	Y	36	42	1			5
							57	5	40	9							
11	4080	X	1914	-0-	-2166	-0-	433	1	1355	2	Y	36	35	1			6
							86	5	40	9							
12	3255	X	2043	-0-	-1212	-0-	520	1	1470	2	Y	25	26	1			5
							25	5	28	9							
*01	2883	X	2059	-0-	-824	-0-	563	1	1393	2	Y	28	25	1			8
							72	5	31	9							
*02	2296	X	2011	-0-	-285	-0-	486	1	1349	2	Y	22	25	1			5
							152	5	24	9							
03	2232	X	1862	-0-	-370	-0-	527	1	1221	2	Y	14	17	1			2
							99	5	15	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

10	3441	X	2741	-0-	-700	-0-	548	1	2020	2	Y	39	40	1			6
							130	5	43	9							
11	3330	X	2799	-0-	-531	-0-	462	1	2117	2	Y	31	32	1			5
							186	5	34	9							
12	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	491	1	2314	2	Y	34	32	1			7
							151	5	37	9							
*01	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	477	1	2203	2	Y	38	40	1			5
							206	5	42	9							
*02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	465	1	1947	2	Y	27	28	1			4
							258	5	30	9							
*03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	516	1	2096	2	Y	31	31	1			4
							262	5	34	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

10	527	N	129	-0-	-398	-0-	85	1	44	9	N	40					193
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	41					234
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	66	1	46	9	N	42					276
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	37	192	1			121
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					167
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	70					237

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5013	2	77	9	N	70	182	1			75
11	4830	X	4613	-0-	-217	-0-	4537	2	76	9	N	69					144
12	4991	X	4836	-0-	-155	-0-	4752	2	84	9	N	76	191	1			29
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4949	2	79	9	N	72					101
*02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4442	2	73	9	N	66					167
03	4929	X	4772	-0-	-157	-0-	4692	2	80	9	N	73	190	1			50

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
10	7006	X	6839	-0-	-167	-0-	689	1	5779	2	Y	-0-					-0-
							371	5									
11	6780	X	6145	-0-	-635	-0-	609	1	5089	2	Y	-0-					-0-
							447	5									
12	7006	X	6398	-0-	-608	-0-	638	1	5410	2	Y	-0-					-0-
							350	5									
*01	7006	X	5949	-0-	-1057	-0-	572	1	4915	2	Y	-0-					-0-
							462	5									
*02	6328	X	5476	-0-	-852	-0-	557	1	4341	2	Y	-0-					-0-
							578	5									
03	6634	X	6126	-0-	-508	-0-	559	1	4914	2	Y	-0-					-0-
							653	5									

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
10	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	1607	1	22929	2	Y	44	46	1			6
							1428	5	48	9							
11	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	1641	1	21632	2	Y	34	35	1			5
							1824	5	37	9							
12	25361	X	25361	-0-	-0-	-0-	2052	1	22190	2	Y	46	42	1			9
							1068	5	51	9							
*01	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	2121	1	22256	2	Y	32	37	1			4
							1573	5	35	9							
*02	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	1816	1	19489	2	Y	23	24	1			3
							2397	5	25	9							
03	25668	X	25538	-0-	-130	-0-	2073	1	21208	2	Y	31	30	1			4
							2223	5	34	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
10	6820	X	6386	-0-	-434	-0-	503	1	5639	2	Y	-0-					-0-
							244	5									
11	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	636	1	6559	2	Y	-0-					-0-
							416	5									
12	6820	X	6766	-0-	-54	-0-	714	1	5932	2	Y	-0-					-0-
							120	5									
*01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	739	1	6423	2	Y	-0-					-0-
							329	5									
*02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	530	1	5139	2	Y	-0-					-0-
							578	5									
03	7285	X	6904	-0-	-381	-0-	623	1	5740	2	Y	-0-					-0-
							541	5									

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	228	1	3340	2	Y	33	33	1			5
							213	5	36	9							
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	223	1	3068	2	Y	27	28	1			4
							269	5	30	9							
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	238	1	3159	2	Y	33	31	1			6
							205	5	36	9							
*01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	227	1	3138	2	Y	33	35	1			4
							293	5	36	9							
*02	3248	X	2101	-0-	-1147	-0-	296	1	1577	2	Y	17	19	1			2
							209	5	19	9							
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	17	17	1			2

KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13712 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	715	1	1492	2	N	26					165
							29	9									
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	611	1	1775	2	N	24					189
							7	5	26	9							
12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	744	1	1616	2	N	29					218
							32	9									
01	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	775	1	1584	2	N	25	181	1			62
							2	5	28	9							
*02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	739	1	1516	2	N	34					96
							37	9									
*03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	761	1	1575	2	N	24					120
							26	9									

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2147	-0-	-705	-0-	220	1	1923	2	N	4					113
							4	9									
11	2760	X	2032	-0-	-728	-0-	126	1	1889	2	N	8					121
							8	5	9	9							
12	2232	N	1900	-0-	-332	-0-	147	1	1752	2	N	1					122
							1	9									
01	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	172	1	1737	2	N	10					132
							2	5	11	9							
*02	1904	N	1749	-0-	-155	-0-	160	1	1583	2	N	5					137
							6	9									
*03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	180	1	1725	2	N	-0-					137

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	684	1	5970	2	Y	81	189	1			81
							89	9									
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	419	1	6266	2	Y	83					164
							27	5	91	9							
12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	518	1	6147	2	Y	92					256
							101	9									
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	589	1	5944	2	Y	89	195	1			150
							7	5	98	9							
*02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	545	1	5415	2	Y	80					230
							88	9									
03	INC G-10		6539	-0-	6539	6539	610	1	5835	2	Y	85	183	1			132
							94	9									

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	1115	1	7130	2	Y	3					4
							3	9									
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	783	1	7180	2	Y	7	3	1			8
							31	5	8	9							
12	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	620	1	7344	2	Y	5					13
							6	9									
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	708	1	7139	2	Y	-0-					13
							9	5									
*02	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	688	1	6583	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
03	8277	X	7962	-0-	-315	-0-	753	1	7209	2	Y	-0-					5

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

10	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	563	1	910	2	Y	3					5
							3	9									
11	1710	N	989	-0-	-721	-0-	457	1	529	2	Y	1	5	1			1
							2	5	1	9							
12	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	634	1	1022	2	Y	-0-					1
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	632	1	1172	2	Y	-0-					1
							2	5									
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	591	1	1238	2	Y	-0-					1
03	INC	G-10	2010	-0-	2010	2010	648	1	1362	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL-MITCHELL WELL #: 1A RRCID -> 114830 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK, N. (FRIO 3500) 51423 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235490 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3575 - 3579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 6080) 51423 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 178687 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6082 - 6086

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 6300) 51423 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 185402 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6354

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE CREEK, N. (4000 HOCKLEY) 51423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235009 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4032 - 4034

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 183141 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4140 - 4144

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE JACKSON (HET) 51463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH, INC. 749155
BEETS - DOW WELL #: 1 RRCID -> 173935 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7472 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009

LANE CITY (MIOCENE 4100) 51859 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SECURITY BANK & TRUST COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 006821 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4143 - 4153

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230

10	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	205	1	2554	3	Y	22					89
						24	9									
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	148	1	1289	3	Y	99	56	1			132
						109	9									
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	65	1	392	3	Y	-0-					132
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					132
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	36	1	289	3	Y	-0-					132
03	465 N	103	-0-	-362	-0-	5	1	97	3	Y	1					133
						1	9									

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
10	1519	X	974	-0-	-545	-0-	72	1	893	3	Y	8					197
							9	9									
11	1470	X	491	-0-	-979	-0-	47	1	410	3	Y	31	124	1			104
							34	9									
12	1519	X	167	-0-	-1352	-0-	24	1	143	3	Y	-0-					104
01	961	N	136	-0-	-825	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					104
02	448	N	138	-0-	-310	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					104
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					104

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) 51940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY WELL #: 2 RRCID -> 148630 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARIO (10400) 52080 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
ZAPALAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233372 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9920 - 9940

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAW RIDGE (UPPER YEGUA) 52430 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ARLEDGE, TERRY 030801
SHANAHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213874 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
DYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 233269 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4366 - 4374

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LE TULLE (FRIO 10,000) 52581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178394 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9870 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER) 52676 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	21390 X	19161	-0-	-2229	-0-	1556 736	1 9	16869	2	N	669	572	1			279
11	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	1750 854	1 9	20021	2	N	776	904	1			151
12	22156 X	22156	-0-	-0-	-0-	1820 866	1 9	19470	2	N	787	751	1			187
01	22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	1821 928	1 9	19430	2	N	844	923	1			108
02	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	1634 800	1 9	17347	2	N	727	560	1			275
03	DLQ G-10	21889	-0-	21889	21889	1808 865	1 9	19216	2	N	786	747	1			314

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DAVIS, WIRT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057747 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12420 - 12445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT (WOODBINE) //CONT.// 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
DAVIS, WIRT WELL #: 3 RRCID -> 063767 COMPL. DATE 12/22/1974 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12339 - 12407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

10	9238 X	7075	-0-	-2163	-0-	6763	2	312	9	N	284	355	1			26
11	8940 X	8411	-0-	-529	-0-	8025	2	386	9	N	351	175	1			202
12	9269 X	8164	-0-	-1105	-0-	7427	2	737	9	N	670	534	1			338
01	9269 X	3016	-0-	-6253	-0-	2849	2	167	9	N	152					490
02	7896 X	2069	-0-	-5827	-0-	1986	2	83	9	N	75	165	1			400
03	DLQ G-10	7534	-0-	7534	7534	7178	2	356	9	N	324	347	1			377

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
ADS OIL & GAS, INC. 000225
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					24
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					24
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					24
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					24
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					24
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					24

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CTL OIL & GAS CORPORATION 191826
ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	685					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	685					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	685					N	NO RPT					-0-

JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6293 - 6304

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. //CONT.// 447952
ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3157	-0-	3157	3640	215	1	2935	2	Y	6	2	1			4
						7	9									
11	7594 R	3954	-0-	-3640	-0-	4	1	3950	2	Y	-0-	2	1			2
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	1	1			1
01	1984 #	1568	-0-	-416	-0-	103	1	1465	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	INC G-10	111	-0-	111	111	13	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	12	-0-	12	123	2	1	10	2	Y	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 238419 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10502 - 10518

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 05344 04/21/2011

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

10	620 #	109	-0-	-511	-0-	84	2	25	9	N	23	28	1			7
11	600 #	148	-0-	-452	-0-	116	2	32	9	N	29	15	1			21
12	620 #	63	-0-	-557	-0-	53	2	10	9	N	9	25	1			5
01	341 #	153	-0-	-188	-0-	138	2	15	9	N	14	9	1			10
02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	191	2	21	9	N	19	14	1			15
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	120	2	10	9	N	9	20	1			4

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-

SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
UTILITY VENTURES COMPANY 879510
SO. LIB. G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 050090 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
PARTLOW WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894

10	2728	X	1246	-0-	-1482	-0-	297	1	940	2	N	8				160
							9	9								
11	1920	X	932	-0-	-988	-0-	283	1	641	2	N	7				167
							8	9								
12	1519	X	705	-0-	-814	-0-	260	1	437	2	N	7				174
							8	9								
01	1519	X	86	-0-	-1433	-0-	62	1	23	2	N	1				175
							1	9								
02	1260	X	248	-0-	-1012	-0-	41	1	207	2	N	-0-				175
03	1240	X	30	-0-	-1210	-0-	30	1			N	-0-				175

JOY RESOURCES, INC. 447952
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 191474 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6020 - 6034

10	6200	X	984	-0-	-5216	-0-	67	1	917	2	Y	-0-	6	1		14
11	5550	X	9	-0-	-5541	-0-	9	2			Y	-0-	8	1		6
12	2542	X	817	-0-	-1725	-0-	32	1	474	2	Y	283	67	1		222
							311	9								
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	1304	1146	1		380
							1434	9								
02	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	800	1	8323	2	Y	1967	1852	1		495
							2164	9								
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	105	1	774	2	Y	230	314	1		411
							253	9								

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) 53498 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DANIEL, GOVERNOR BILL 85 WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BLACK JACK SERVICES, L.L.C. 072704
FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	2883 #	1796	-0-	-1087	-0-	519	1	1277	2	Y	-0-					-0-
11	2790 #	438	-0-	-2352	-0-	138	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	2883 #	761	-0-	-2122	-0-	46	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	2015 #	60	-0-	-1955	-0-	2	1	54	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
02	1820 #	139	-0-	-1681	-0-	18	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-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
10	9176 #	1442	-0-	-7734	-0-	1055	3	387	9	N	352	335	1			267
11	8880 #	5352	-0-	-3528	-0-	4814	3	538	9	N	489	329	1			427
12	8618 #	1738	-0-	-6880	-0-	1167	3	571	9	N	519	497	1			449
01	5694 R	5694	-0-	-0-	-0-	5096	3	598	9	N	544	831	1			162
02	6066 R	6066	-0-	-0-	-0-	5627	3	439	9	N	399	316	1			245
03	5518 #	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					245

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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND) 53814 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES 825454
BELL, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 137436 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8082 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINNVILLE BAYOU (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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
BROYLES, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	160	-0-	-770	-0-	12	1	148	3	N	-0-					33
11	900	X	518	-0-	-382	-0-	40	1	478	3	N	-0-					33
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	152	1	1484	3	N	13					46
							14	9									
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	199	1	2649	3	N	-0-					46
*02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	1053	3	N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 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
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	137	1	1708	3	N	-0-					36
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	128	1	1517	3	N	-0-					36
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	185	1	1792	3	N	-0-					36
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	3	N	-0-					36
*02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	173	1	2497	3	N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	322	1	4006	3	N	12					82
							13	9									
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	384	1	4544	3	N	18					100
							20	9									
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	398	1	3887	3	N	18	66	1			52
							20	9									
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	306	1	4068	3	N	21					73
							23	9									
*02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	180	1	2598	3	N	7					80
							8	9									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					80

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	N	-0-					45
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	N	-0-					45
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-					45
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-					45
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11672 - 11682

10	59923	#	44139	-0-	-15784	-0-	43736	3	403	9	N	366	351	1			244
11	57690	#	41455	-0-	-16235	-0-	41078	3	377	9	N	343	360	1			227
12	59551	#	39533	-0-	-20018	-0-	39282	3	251	9	N	228	356	1			99
01	52824	#	37182	-0-	-15642	-0-	36815	3	367	9	N	334	360	1			73
02	39872	#	30364	-0-	-9508	-0-	30054	3	310	9	N	282	178	1			177
03	40672		30628	-0-	-10044	-0-	30432	3	196	9	N	178	176	1			179

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

10	4867	X	3680	-0-	-1187	-0-	16	1	3664	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3342	-0-	-1368	-0-	15	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4260	-0-	-607	-0-	16	1	4244	2	N	-0-					-0-
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	16	1	4921	2	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	14	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3649	-0-	-598	-0-	16	1	3633	2	N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
ALVARADO WELL #: 1 RRCID -> 258733 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4282 - 4286

10	23498	X	16679	-0-	-6819	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	21648	-0-	-1092	-0-	21648	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	13397	-0-	-9977	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	16429	-0-	-3225	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	17420	-0-	-2796	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400) 53919 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 258257 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3954 - 3956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

10	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	599	1	7444	3	N	27	52	1			25
						30	9									
11	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	556	1	6593	3	N	7					32
						8	9									
12	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	203	1	1983	3	N	-0-					32
01	1488 X	1264	-0-	-224	-0-	87	1	1151	3	N	24					56
						26	9									
*02	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	407	1	5892	3	N	28					84
						31	9									
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					84

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	-0-					148
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	-0-					148
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-					148
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-					148
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					148
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	381	1	1118	2	N	23					156
							25	9									
11	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	330	1	939	2	N	17					173
							19	9									
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	161	1			12
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					12
02	1204	N	738	-0-	-466	-0-	45	1	652	3	N	37					49
							41	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

10	15717	X	11094	-0-	-4623	-0-	11017	2	77	9	N	70					133
11	14640	X	11369	-0-	-3271	-0-	11283	2	86	9	N	78					211
12	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14373	2	109	9	N	99	180	1			130
01	13640	X	12456	-0-	-1184	-0-	12338	2	118	9	N	107	177	1			60
02	10612	X	10381	-0-	-231	-0-	10352	2	29	9	N	26					86
03	14477	X	7544	-0-	-6933	-0-	7496	2	48	9	N	44					130

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					191
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-					191
12	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2			Y	-0-					191
01	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	2			Y	-0-					191
02	448	N	273	-0-	-175	-0-	273	2			Y	-0-					191
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					191

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					83
*03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					83

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	200	1	13355	2	N	228	309	1			152
							251	9									
11	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	200	1	12897	2	N	255	329	1			78
							281	9									
12	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	200	1	13176	2	N	72					150
							79	9									
01	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	200	1	12493	2	N	69					219
							76	9									
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					219
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

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
10	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	10	1	6377	2	Y	216	189	1			187
							238	9									
11	6420	X	6348	-0-	-72	-0-	10	1	6153	2	Y	168	162	1			193
							185	9									
12	6851	X	5812	-0-	-1039	-0-	10	1	5615	2	Y	170	190	1			173
							187	9									
01	6851	X	6162	-0-	-689	-0-	10	1	5976	2	Y	160	190	1			143
							176	9									
02	6188	X	5794	-0-	-394	-0-	10	1	5596	2	Y	171	190	1	1	8	123
							188	9									
*03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	10	1	6195	2	Y	218	183	1			158
							240	9									

STARK, NELDA C. WELL #: 2 RRCID -> 181866 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9739 - 9747

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (FRIO 2550) 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

10	3129	3129	-0-	-0-	-0-	1674	1	1455	2	N	-0-			-0-
11	3522	3522	-0-	-0-	-0-	1711	1	1811	2	N	-0-			-0-
12	3321	3321	-0-	-0-	-0-	1874	1	1447	2	N	-0-			-0-
01	3320	3320	-0-	-0-	-0-	2108	1	1212	2	N	-0-			-0-
*02	2626	2626	-0-	-0-	-0-	1131	1	1495	2	N	-0-			-0-
03	2728	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO.HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIESCA GAS CO. 885574
STATE SAVINGS BANK WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2220) 54193 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
CARTER/BSM WELL #: 1 RRCID -> 203097 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2208 - 2210

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2410) 54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DICK & FALING WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICK & FALING WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

10	620 N	528	-0-	-92	-0-	283	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	243	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	482	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	460	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	209	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2700) //CONT.// 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
VIESCA GAS CO. 885574
SANDERS, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 177184 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2754 - 2758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2880) 54193 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
SCHWAB CITY RESOURCES 757732
SODAK WELL #: 2A RRCID -> 173157 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 2904 - 2906

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (K) 54268 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 2 U RRCID -> 006957 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6218 - 6226

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 6 RRCID -> 076003 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 8530 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3844 - 3856

10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
12	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
01	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
02	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
*03	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			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

10	1550 #	781	-0-	-769	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	1380 #	287	-0-	-1093	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	1488 #	46	-0-	-1442	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1344 #	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

10	744 #	513	-0-	-231	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	300 #	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	527 #	130	-0-	-397	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	476 #	188	-0-	-288	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	527 #	110	-0-	-417	-0-	110	2			N	-0-					-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF.14533 - 18892

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.) 54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254241 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 15532 PERF. 8222 - 8230

10	25451	22981	-0-	-2470	-0-	20592	2	2389	9	N	2172	2228	1			264
11	24630	21765	-0-	-2865	-0-	19368	2	2397	9	N	2179	2260	1			183
12	25451	21515	-0-	-3936	-0-	18955	2	2560	9	N	2327	2251	1			259
01	24738 #	20495	-0-	-4243	-0-	17670	2	2825	9	N	2568	2576	1			251
02	21168 #	17585	-0-	-3583	-0-	15118	2	2467	9	N	2243	2249	1			245
*03	18309 R	18309	-0-	-0-	-0-	15606	2	2703	9	N	2457	2564	1			138

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

10	15500	14980	-0-	-520	-0-	14972	2	8	9	N	7					36
11	15000	13450	-0-	-1550	-0-	13432	2	18	9	N	16					52
12	15500	13250	-0-	-2250	-0-	13070	2	180	9	N	164	175	1			41
01	15500	14158	-0-	-1342	-0-	14141	2	17	9	N	15					56
*02	14604	14604	-0-	-0-	-0-	14592	2	12	9	N	11					67
03	15500	12309	-0-	-3191	-0-	12303	2	6	9	N	5					72

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CHROMA OPERATING, INC. 153257
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840

10	8854	8854	-0-	-0-	-0-	310	1	8371	2	N	157					286
						173	9									
11	8854	7221	-0-	-1633	-0-	300	1	6796	2	N	114	184	1			216
						125	9									
12	8854	7988	-0-	-866	-0-	300	1	7515	2	N	157					373
						173	9									
01	6975	2493	-0-	-4482	-0-	200	1	2239	2	N	49					422
						54	9									
02	6300	4563	-0-	-1737	-0-	260	1	4256	2	N	43	352	1			113
						47	9									
03	6975	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					113

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CHROMA OPERATING, INC. 153257
SHANNON, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 094125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2000 - 2080

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN RANCH (KENBEL SAND) 54772 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1 B RRCID -> 170735 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6888 - 6898

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN RANCH (STEPHANIE SAND) 54772 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1C RRCID -> 187103 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUSTON FARMS WELL #: 2C RRCID -> 195079 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6819 - 6881

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600) 54845 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 202694 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548

10	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4231	2	48	9	N	44					165
11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2644	2	45	9	N	41					206
12	1209 X	926	-0-	-283	-0-	909	2	17	9	N	15					221
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					221
02	3864 X	1937	-0-	-1927	-0-	1926	2	11	9	N	10	183	1			48
03	4278 X	1865	-0-	-2413	-0-	1846	2	19	9	N	17					65

LOST FORK (FRIO 4030) 55031 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE WELL #: 1 RRCID -> 198750 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 3972 - 3977

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
GLENEAGLES WELL #: 2 RRCID -> 244449 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4142 - 4144

10	5580 #	17	-0-	-5563	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	5400 #	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588 #	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FENNER, K. WELL #: 1 RRCID -> 138433 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6770 - 6811

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937 X	3573	-0-	-364	-0-	981	1	2509	2	N	75					178
						83	9									
11	3810 X	464	-0-	-3346	-0-	179	1	265	2	N	18					196
						20	9									
12	3627 X	3492	-0-	-135	-0-	989	1	2442	2	N	55	193	1			58
						61	9									
01	3627 X	2983	-0-	-644	-0-	865	1	2035	2	N	75					133
						83	9									
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	987	1	2551	2	N	88					221
						97	9									
*03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1098	1	2820	2	N	84	194	1			111
						92	9									

FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

10	5487 X	5065	-0-	-422	-0-	1419	1	3629	2	N	15					125
						17	9									
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	2221	1	3285	2	N	20					145
						22	9									
12	5487 X	5194	-0-	-293	-0-	1491	1	3679	2	N	22					167
						24	9									
01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	1615	1	3800	2	N	12					179
						13	9									
02	5152 X	4514	-0-	-638	-0-	1253	1	3237	2	N	22					201
						24	9									
03	5704 X	4949	-0-	-755	-0-	1382	1	3550	2	N	15					216
						17	9									

FENNER, KATHERINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 169415 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6761 - 6794

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

FENNER-MORTON WELL #: 2 RRCID -> 171618 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6718 - 6754

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

10	1767 N	1007	-0-	-760	-0-	366	1	631	2	Y	9					103
						10	9									
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	168	168	1			103
12	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	525	1	851	2	Y	-0-					103
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	531	1	769	2	Y	-0-					103
*02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	479	1	761	2	Y	95	95	1			103
						105	9									
03	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	536	1	736	2	Y	-0-					103

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
10	3937	X	3047	-0-	-890	-0-	3047	3			N	-0-					63
11	3810	X	1986	-0-	-1824	-0-	1986	3			N	-0-					63
12	3503	X	2065	-0-	-1438	-0-	2065	3			N	-0-					63
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					63
02	3164	X	1656	-0-	-1508	-0-	1656	3			N	-0-					63
03	3038	X	964	-0-	-2074	-0-	964	3			N	-0-					63

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-

LOST LAKE 55036 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: K 1 RRCID -> 128840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068

10	14B	DENY	110	-0-	110	330	110	1			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	100	-0-	100	430	100	1			N	-0-					-0-
12	0	W	100	-0-	100	530	100	1			N	-0-					-0-
01	0	W	100	-0-	100	630	100	1			N	-0-					-0-
02	0	W	100	-0-	100	730	100	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	730					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

10	14B	DENY	105	-0-	105	335	105	1			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	100	-0-	100	435	100	1			N	-0-					-0-
12	0	W	100	-0-	100	535	100	1			N	-0-					-0-
01	0	W	100	-0-	100	635	100	1			N	-0-					-0-
02	0	W	100	-0-	100	735	100	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

LOST MARSH (FRIO) 55040 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
GEISSEN WELL #: 1 RRCID -> 206916 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13228 - 13628

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					48
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

LOUISE 55120 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 194608 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6286 - 6291

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					48
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	29	2	102	9	N	93					141
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					141

MCINTYRE, WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 265029 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768

10	4030	405	-0-	-3625	-0-	36	1	369	2	N	-0-					-0-
11	3900	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
12	4030	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE (FRIO 5860) 55120 294 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 133198 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE (MIOCENE 3850) 55120 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEAVER, ISAAC WELL #: 7 RRCID -> 079429 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-

LOUISE (PERRY 6050) 55120 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 7 RRCID -> 229081 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	6293 #	4321	-0-	-1972	-0-	165	1	4156	2	N	-0-					-0-
11	6090 #	2510	-0-	-3580	-0-	225	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	6296 R	6296	-0-	-0-	-0-	233	1	6063	2	N	-0-					-0-
01	6410 R	6410	-0-	-0-	-0-	233	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	5733 R	5733	-0-	-0-	-0-	210	1	5523	2	N	-0-					-0-
03	6293 #	6268	-0-	-25	-0-	225	1	6043	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900) 55122 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BRITTING, DEAN 093630
SWANSON, C. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 161677 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3057 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBM PARTNERS CORPORATION 140626
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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE, NORTH (3600) 55122 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BROTHERS CATTLE CO. UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171929 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3602 - 3604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE, N. (4130) 55122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PUTNAM, J. B. WELL #: 2A RRCID -> 219130 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139

10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			33
11	990 #	746	-0-	-244	-0-	746	2		N	-0-			33
12	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			33
01	1023 #	473	-0-	-550	-0-	473	2		N	-0-			33
02	700 #	251	-0-	-449	-0-	251	2		N	-0-			33
*03	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			33

LOUISE, NORTH (4500) 55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
MERTA, FRANK J ET AL WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526

10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-

LOUISE, N. (4670) 55122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
PUTNAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 242411 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 4638 - 4640

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
11	960 N	257	-0-	-703	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
03	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 173199 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5366 - 5370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000) 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 45 RRCID -> 190366 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8969 - 8972

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 040419 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7672 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

10	155 #	28	-0-	-127 B	-2316	1	1	27	2	N	-0-			-0-
11	120 #	25	-0-	-95 B	-2411	1	1	24	2	N	-0-			-0-
12	124 #	60	-0-	-64 B	-2475	2	1	58	2	N	-0-			-0-
01	124 #	85	-0-	-39 B	-2514	3	1	82	2	N	-0-			-0-
02	28 #	125	-0-	97 B	-2417	5	1	120	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -450 CANCELLED UNDERAGE -> -1967														
03	62 #	150	-0-	88 B	-362	6	1	144	2	N	-0-			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	40	-0-	40		40	2	1	38	2	N	-0-				-0-
03	14B DENY	91	-0-	91		131	3	1	88	2	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	248	-0-	-31		-0-	9	1	239	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	230	-0-	-70		-0-	8	1	222	2	Y	-0-				-0-
12	248 N	231	-0-	-17		-0-	8	1	223	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	224	-0-	-24		-0-	8	1	216	2	Y	-0-				-0-
02	224 N	224	-0-	-0-		-0-	9	1	215	2	Y	-0-				-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-		-0-	9	1	239	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	398	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	400	1	670	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	414	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	363	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	414	1	688	2	Y	-0-					-0-
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	408	1	697	2	Y	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	341	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	318	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	702	-0-	-166	-0-	323	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	339	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	367	1	497	2	Y	-0-					-0-
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	371	1	552	2	Y	-0-					-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

10	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	456	1	2126	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2505	-0-	-45	-0-	446	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	451	1	1843	2	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2120	-0-	-453	-0-	477	1	1643	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2022	-0-	-330	-0-	460	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	444	1	1707	2	Y	-0-					-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	1			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	1			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	36	1	7	2	N	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
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
10	713 N	496	-0-	-217	-0-	18	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	482	-0-	-208	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	20	1	516	2	Y	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

10	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	152	1	1502	2	Y	21	20	1			3
						23	9									
11	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	129	1	1471	2	Y	21	21	1			3
						23	9									
12	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	132	1	1472	2	Y	22	19	1			6
						24	9									
01	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	148	1	1436	2	Y	23	27	1			2
						25	9									
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	163	1	1389	2	Y	23	24	1			1
						25	9									
*03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	162	1	1621	2	Y	21	19	1			3
						23	9									

BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 52 RRCID -> 192318 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552

10	310 N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	10	1	270	2	N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	N	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	295	1	6711	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	280	1	6780	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	281	1	6788	2	Y	26	22	1			7
							29	9									
01	7037	X	6939	-0-	-98	-0-	277	1	6632	2	Y	27	32	1			2
							30	9									
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	321	1	6529	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
03	7316	X	7055	-0-	-261	-0-	303	1	6742	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

LOVELLS LAKE, NORTH 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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 188104 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450

10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	620	1	10199	2	N	223	386	1	40	8		47
							245	9										
11	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	600	1	10112	2	N	206	16	8				237
							227	9										
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	620	1	7099	2	N	196	340	1	16	8		77
							216	9										
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	620	1	7030	2	N	200	183	1	16	8		78
							220	9										
02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	620	1	6328	2	N	195	195	1	23	8		55
							215	9										
*03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	620	1	10271	2	N	190	194	1	6	8		45
							209	9										

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) 55186 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 61 RRCID -> 257936 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496

10	1581	N	651	-0-	-930	-0-	23	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	590	-0-	-940	-0-	20	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	526	-0-	-218	-0-	18	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	523	-0-	-128	-0-	18	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	641	2	Y	-0-					-0-
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) 55186 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 41 RRCID -> 007058 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	248	-0-	-62	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
11	300	N	150	-0-	-150	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400) 55186 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 60 RRCID -> 244400 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 179047 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 8447

*04	210	N	-0-	-0-	-210	-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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

10	1984	X	797	-0-	-1187	-0-	613	1	184	2	N	-0-					42
11	1560	X	1158	-0-	-402	-0-	535	1	623	2	N	-0-					42
12	1612	X	1103	-0-	-509	-0-	570	1	533	2	N	-0-					42
01	1612	X	1470	-0-	-142	-0-	570	1	900	2	N	-0-					42
02	1092	X	677	-0-	-415	-0-	570	1	107	2	N	-0-					42
03	1209	X	762	-0-	-447	-0-	610	1	152	2	N	-0-					42

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

10	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	620	1	1847	2	N	-0-					81
11	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	583	1	1574	2	N	-0-					81
12	2821	X	2335	-0-	-486	-0-	592	1	1743	2	N	-0-					81
01	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	592	1	1896	2	N	-0-					81
02	2380	X	2313	-0-	-67	-0-	592	1	1721	2	N	-0-					81
*03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	620	1	2077	2	N	-0-					81

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY (8950) 55468 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
WEST BANK WELL #: 1 RRCID -> 243001 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9046 - 9060

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2480			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2480			N	NO RPT			-0-

LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1430	2	510	9	N	464	343	1			126
12	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1505	2	394	9	N	358	337	1			147
01	2789	R	2789	-0-	-0-	-0-	2660	2	129	9	N	117	183	1			81
*02	3002	R	3002	-0-	-0-	-0-	2845	2	157	9	N	143	180	1			44
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF -B- WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3096 - 3540

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					225
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					225
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					225
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					225
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					225

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480		1664	-0-	-816	164	462	1	525	3	Y	615	588	1			489
							677	9									
11	2343	R	2179	-0-	-164	-0-	624	1	383	3	Y	1065	1282	1			272
							1172	9									
12	2595		2595	-0-	-0-	-0-	844	1	400	3	Y	1228	1013	1			487
							1351	9									
01	2691		2691	-0-	-0-	-0-	861	1	788	3	Y	947	483	1			951
							1042	9									
02	2742		2742	-0-	-0-	-0-	1206	1	726	3	Y	736	659	1			1028
							810	9									
*03	4220		4240	-0-	20	20	1626	1	1114	3	Y	1364	2392	1			-0-
							1500	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8942 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11616 - 11684

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2		N	-0-				-0-
11	4050 X	3140	-0-	-910	-0-	3140	2		N	-0-				-0-
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-				-0-
01	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	4099	2		N	-0-				-0-
02	3780 X	2493	-0-	-1287	-0-	2493	2		N	-0-				-0-
03	4185 X	3415	-0-	-770	-0-	3415	2		N	-0-				-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	887	2	76	9	N	69	174	1		88
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	905	2	90	9	N	82				170
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	894	2	77	9	N	70	173	1		67
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	889	2	84	9	N	76				143
*02	924 N	816	-0-	-108	-0-	751	2	65	9	N	59				202
03	961 N	818	-0-	-143	-0-	740	2	78	9	N	71	173	1		100

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

10	1147 N	600	-0-	-547	-0-	561	2	39	9	N	35				184
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	915	2	59	9	N	54				238
12	775 N	541	-0-	-234	-0-	510	2	31	9	N	28	174	1		92
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	664	2	63	9	N	57				149
02	896 N	406	-0-	-490	-0-	381	2	25	9	N	23				172
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	441	2	31	9	N	28				200

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	958	2	108	9	N	98					145
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	913	2	100	9	N	91	171	1			65
12	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	935	2	103	9	N	94					159
01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	918	2	101	9	N	92	157	1			94
02	952	N	924	-0-	-28	-0-	841	2	83	9	N	75					169
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	936	2	97	9	N	88	167	1			90

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	242	2	8	9	N	7					185
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	24	2	13	9	N	12	164	1			33
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	215	2	6	9	N	5					38
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	150	2	4	9	N	4					42
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	N	6					48
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	83	2	18	9	N	16					64

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

10	558	N	74	-0-	-484	-0-	63	2	11	9	N	10					193
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	400	2	13	9	N	12	173	1			32
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	473	2	17	9	N	15					47
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	419	2	33	9	N	30					77
02	392	N	131	-0-	-261	-0-	125	2	6	9	N	5					82
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	714	2	25	9	N	23					105

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4737 - 5151

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
AC EXPLORATION, LLC 003645
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	15	1	1066	2	N	-0-			-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	N	-0-			-0-
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	15	1	2108	2	N	-0-			-0-
01	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	15	1	3042	2	N	-0-			-0-
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	15	1	2345	2	N	-0-			-0-
*03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	15	1	2229	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 10/29/2006 TOTAL DEPTH 21000 PERF.16192 - 16198

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADISONVILLE (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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

10	3379 X	134	-0-	-3245	-0-	4	1	130	2	Y	-0-			1
11	600 X	71	-0-	-529	-0-	2	1	69	2	Y	-0-			1
12	620 X	68	-0-	-552	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			1
01	155 X	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	112 X	70	-0-	-42	-0-	1	1	69	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	591	-0-	591	591	18	1	573	2	Y	-0-			-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) //CONT.// 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	2274	-0-	-2314	-0-	60	1	2207	2	Y	6					15
							7	9									
11	4440	X	4208	-0-	-232	-0-	118	1	4039	2	Y	46					61
							51	9									
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	134	1	3835	2	Y	16					77
							18	9									
01	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	138	1	3537	2	Y	24	76	1			25
							26	9									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	98	1	4399	2	Y	22					47
							24	9									
03	DLQ G-10		2983	-0-	2983	2983	88	1	2886	2	Y	8					55
							9	9									

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

10	4513	R	4513	-0-	-0-	-0-	77	1	4436	2	Y	-0-					97
11	5190	#	4704	-0-	-486	-0-	67	1	4637	2	Y	-0-					97
12	5363	#	4891	-0-	-472	-0-	79	1	4812	2	Y	-0-					97
01	5496		5496	-0-	-0-	-0-	67	1	5429	2	Y	-0-					97
02	4704	#	4498	-0-	-206	-0-	61	1	4352	2	Y	77					174
							85	9									
*03	4898	#	4396	-0-	-502	-0-	65	1	4331	2	Y	-0-					174

MADISONVILLE (LEWISVILLE 8400) 56590 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 061913 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8663 - 8733

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MADISONVILLE (RODESSA) 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
FUHLBERG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227306 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11674 - 11940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 251335 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11980 - 12060

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CARTER-LANGHAM, INC. 138630
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					172
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2013	2	6	9	N	5					177
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	N	2					179
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					179
02	1876 N	1477	-0-	-399	-0-	1386	2	91	9	N	83					262
03	2108 N	194	-0-	-1914	-0-	149	2	45	9	N	41	188	1			115

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

10	558 N	14	-0-	-544	-0-	14	2			N	-0-					56
11	540 N	249	-0-	-291	-0-	249	2			N	-0-					56
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					56
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					56
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					56
03	589 N	265	-0-	-324	-0-	265	2			N	-0-					56

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CRANE WELL #: 3 RRCID -> 112430 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8494 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

10	2139 N	1525	-0-	-614	-0-	26	1	1484	2	Y	14					81
						15	9									
11	3000 N	3094	-0-	94	94	68	1	2985	2	Y	37					118
						41	9									
12	2766 N	2672	-0-	-94	-0-	74	1	2565	2	Y	30					148
						33	9									
01	3100 N	4236	-0-	1136	1136	129	1	4038	2	Y	63	162	1			49
						69	9									
02	2800 N	1922	-0-	-878	258	56	1	1808	2	Y	53					102
						58	9									
03	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2879	75	1	2514	2	Y	29					131
						32	9									

STONE, HENRIETTA WELL #: 1 RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

10	4495 X	3049	-0-	-1446	-0-	53	1	2996	2	Y	-0-					-0-
11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	110	1	4887	2	Y	-0-					-0-
12	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	142	1	4942	2	Y	-0-					-0-
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	121	1	3803	2	Y	5					5
						6	9									
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	102	1	3303	2	Y	23					28
						25	9									
03	DLQ G-10	4557	-0-	4557	4557	132	1	4425	2	Y	-0-					28

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	27					241
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2165	2	20	9	N	18					259
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	18					277
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					281
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					281
*03	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2948	2	54	9	N	49	181	1			149

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	13	1	318	2	Y	1					68
							1	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	7					75
							8	9									
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	26	1	464	2	Y	6	69	1			12
							7	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					12
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	10					22
							11	9									
03	DLQ G-10		538	-0-	538	538	31	1	494	2	Y	12					34
							13	9									

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5					65
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2823	2	8	9	N	7					72
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1					73
01	1488	N	942	-0-	-546	-0-	942	2			N	-0-					73
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					73
03	2170	N	923	-0-	-1247	-0-	854	2	69	9	N	63					136

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

10	1829	N	1546	-0-	-283	-0-	56	1	1428	2	N	56	174	1			21
							62	9									
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	100	1	2111	2	N	34					55
							37	9									
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	116	1	1998	2	N	16					71
							18	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	96	1	1516	2	N	25					96
							28	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	77	1	1399	2	N	26					122
							29	9									
03	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	118	1	1918	2	N	78	178	1			22
							86	9									

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

10	961	N	934	-0-	-27	-0-	930	2	4	9	N	4	177	1			28
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2373	2	31	9	N	28					56
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2633	2	41	9	N	37					93
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	923	2	24	9	N	22					115
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17					132
03	1581	N	711	-0-	-870	-0-	710	2	1	9	N	1					133

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

10	3255	X	1868	-0-	-1387	-0-	32	1	1830	2	Y	5					17
							6	9									
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	74	1	3263	2	Y	-0-					17
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	88	1	3044	2	Y	2					19
							2	9									
01	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	85	1	2677	2	Y	-0-	19	1			-0-
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	71	1	2306	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3148	-0-	3148	3148	91	1	3056	2	Y	1					1
							1	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1324	2	Y	-0-					63
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	52	1	2133	2	Y	-0-					63
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	50	1	1798	2	Y	36	70	1			29
							40	9									
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1411	2	Y	5					34
							6	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	43	1	1372	2	Y	24					58
							26	9									
03	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	57	1	1859	2	Y	26					84
							29	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
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	11	1	609	2	Y	4					14
							4	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	Y	-0-					14
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					14
01	558	N	320	-0-	-238	-0-	10	1	300	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	Y	24					33
							26	9									
03	DLQ G-10		510	-0-	510	510	15	1	493	2	Y	2					35
							2	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
10	2945	X	1560	-0-	-1385	-0-	33	1	1519	2	N	7					77
							8	9									
11	2490	X	2334	-0-	-156	-0-	55	1	2265	2	N	13					90
							14	9									
12	2573	X	2064	-0-	-509	-0-	56	1	1990	2	N	16					106
							18	9									
01	2573	X	1891	-0-	-682	-0-	53	1	1821	2	N	15					121
							17	9									
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	52	1	1640	2	N	15					136
							17	9									
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	59	1	1956	2	N	13					149
							14	9									

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
10	2201	X	1614	-0-	-587	-0-	33	1	1563	2	N	16					160
							18	9									
11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	58	1	2409	2	N	7					167
							8	9									
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	65	1	2290	2	N	18					185
							20	9									
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	72	1	2411	2	N	22	180	1			27
							24	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	64	1	2037	2	N	16					43
							18	9									
*03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	70	1	2319	2	N	15					58
							17	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
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	N	7					160
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1663	2	15	9	N	14					174
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	N	2					176
01	1023	N	626	-0-	-397	-0-	626	2			N	-0-					176
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					176
03	992	N	573	-0-	-419	-0-	573	2			N	-0-					176

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	169	1	1135	2	N	8					153
						9	9									
11	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	149	1	1041	2	N	2					155
						2	9									
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	176	1	1138	2	N	40	179	1			16
						44	9									
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	146	1	1264	2	N	47					63
						52	9									
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	N	66					129
						73	9									
03	1364 N	199	-0-	-1165	-0-	26	1	172	2	N	1					130
						1	9									

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

10	2387 X	866	-0-	-1521	-0-	31	1	835	2	Y	-0-					86
11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	58	1	2392	2	Y	-0-					86
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	63	1	2252	2	Y	34	93	1			27
						37	9									
01	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	62	1	2116	2	Y	4					31
						4	9									
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	61	1	1948	2	Y	25					56
						28	9									
03	DLQ G-10	2296	-0-	2296	2296	66	1	2202	2	Y	25					81
						28	9									

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

10	992 N	927	-0-	-65	-0-	919	2	8	9	Y	7					34
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2	14	9	Y	13					47
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1733	2	21	9	Y	19					66
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1714	2	23	9	Y	21					87
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1546	2	22	9	Y	20					107
03	DLQ G-10	1703	-0-	1703	1703	1668	2	35	9	Y	32					139

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

10	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	44	1	1643	2	Y	13					33
						14	9									
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	71	1	2429	2	Y	32					65
						35	9									
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	80	1	2292	2	Y	21					86
						23	9									
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	2	Y	23	85	1			24
						25	9									
02	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	60	1	2684	2	Y	31					55
						34	9									
03	DLQ G-10	2942	-0-	2942	2942	87	1	2829	2	Y	24					79
						26	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2790	X	459	-0-	-2331	-0-	9	1	450	2	N	-0-					129
11	2190	X	504	-0-	-1686	-0-	12	1	492	2	N	-0-					129
12	1829	X	218	-0-	-1611	-0-	6	1	212	2	N	-0-					129
01	992	X	222	-0-	-770	-0-	7	1	214	2	N	1					130
							1	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	29	1	936	2	N	14					144
							15	9									
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	46	1	1548	2	N	42	168	1			18
							46	9									

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
10	3100	N	3303	-0-	203	261	419	1	2794	2	N	82	169	1			20
							90	9									
11	3000	N	2885	-0-	-115	146	359	1	2507	2	N	17					37
							19	9									
12	2944	X	2798	-0-	-146	-0-	374	1	2409	2	N	14					51
							15	9									
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	314	1	2727	2	N	33					84
							36	9									
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	471	1	3266	2	N	25					109
							28	9									
*03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	463	1	3023	2	N	22					131
							24	9									

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
10	1426	X	631	-0-	-795	-0-	22	1	609	2	N	-0-					81
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	45	1	1862	2	N	7					88
							8	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	65	1	2314	2	N	11					99
							12	9									
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	68	1	2292	2	N	12					111
							13	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	59	1	1866	2	N	8					119
							9	9									
*03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	75	1	2476	2	N	12					131
							13	9									

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
10	1209	N	975	-0-	-234	-0-	37	1	935	2	N	3					129
							3	9									
11	1920	N	1297	-0-	-623	-0-	59	1	1237	2	N	1					130
							1	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	88	1	1516	2	N	-0-					130
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	106	1	1664	2	N	-0-					130
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	92	1	1648	2	N	-0-					130
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	93	1	1509	2	N	-0-					130

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	981	2	N	1	140	1			18
						1	9									
*11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	38	1	1549	2	N	-0-					18
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	27	1	1051	2	N	-0-					18
01	992 N	311	-0-	-681	-0-	9	1	302	2	N	-0-					18
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729	2	N	-0-					18
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	35	1	1131	2	N	-0-					18

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	422	2	N	-0-					64
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	2	N	-0-					64
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	77	1	502	2	N	-0-					64
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	174	1	1503	2	N	-0-					64
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	24					88
						26	9									
*03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	161	1	1048	2	N	-0-					88

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

10	465 N	322	-0-	-143	-0-	12	1	308	2	Y	2					67
						2	9									
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	27	1	568	2	Y	3					70
						3	9									
12	527 N	450	-0-	-77	-0-	24	1	422	2	Y	4	64	1			10
						4	9									
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	Y	-0-					10
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	125	1	2260	2	Y	3					13
						3	9									
03	DLQ G-10	587	-0-	587	587	33	1	551	2	Y	3					16
						3	9									

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

10	1426 N	1001	-0-	-425	-0-	26	1	975	2	N	-0-					45
11	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	44	1	1483	2	N	21					66
						23	9									
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1398	2	N	30					96
						33	9									
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	59	1	1515	2	N	27					123
						30	9									
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	49	1	2162	2	N	21					144
						23	9									
*03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	68	1	2242	2	N	36					180
						40	9									

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

10	434 N	380	-0-	-54	-0-	15	1	365	2	N	-0-					180
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	19	1	398	2	N	-0-					180
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-					180
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-					180
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-					180
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	N	-0-					180

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	2	8	9	N	7	93	1			43
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					43
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					43
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					43
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					43
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	1					44
							1	9									

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

10	3069	X	2224	-0-	-845	-0-	82	1	2110	2	N	29	180	1			44
							32	9									
11	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	131	1	2748	2	N	35					79
							39	9									
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	158	1	2768	2	N	36					115
							40	9									
01	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	140	1	2206	2	N	43					158
							47	9									
02	2296	X	2089	-0-	-207	-0-	108	1	1946	2	N	32					190
							35	9									
03	DLQ G-10		2745	-0-	2745	2745	158	1	2556	2	N	28	180	1			38
							31	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404

10	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	47	1	2746	2	N	41	193	1			146
							45	9									
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	49	1	3370	2	N	49					195
							54	9									
12	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	45	1	2753	2	N	-0-					195
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	57	1	4581	2	N	65					260
							72	9									
*02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	51	1	3625	2	N	31	194	1			97
							34	9									
*03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	59	1	3920	2	N	184					281
							202	9									

FUHLBERG, JAS., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007099 COMPL. DATE 08/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8364

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

10	2914	X	2382	-0-	-532	-0-	181	1	2201	2	N	-0-					181
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	188	1	2575	2	N	-0-					181
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	195	1	2586	2	N	6	177	1			10
							7	9									
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	186	1	2480	2	N	19					29
							21	9									
02	2576	N	2496	-0-	-80	-0-	173	1	2304	2	N	17					46
							19	9									
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	190	1	2512	2	N	28					74
							31	9									

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
10	2263	N	1763	-0-	-500	-0-	331	1	1432	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2108	-0-	-112	-0-	341	1	1767	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	370	1	1707	2	N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	423	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1874	-0-	-86	-0-	354	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	344	1	1615	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1267	-0-	-500	-0-	238	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	248	1	1285	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	283	1	1306	2	N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	320	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	250	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	274	1	1286	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	862	-0-	-130	-0-	160	1	694	2	N	7					183
							8	9									
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	181	1	940	2	N	14	183	1			14
							15	9									
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	194	1	896	2	N	14					28
							15	9									
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	180	1	756	2	N	14					42
							15	9									
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	204	1	876	2	N	17					59
							19	9									
03	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	179	1	840	2	N	13					72
							14	9									

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 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
10	1116	N	758	-0-	-358	-0-	141	1	611	2	N	5					12
							6	9									
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	143	1	743	2	N	40					52
							44	9									
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	163	1	752	2	N	52					104
							57	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	161	1	673	2	N	32					136
							35	9									
02	868	N	635	-0-	-233	-0-	116	1	499	2	N	18					154
							20	9									
03	961	N	841	-0-	-120	-0-	144	1	678	2	N	17					171
							19	9									

HALL,GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 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
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	112	1	486	2	N	4	181	1			9
							4	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	112	1	580	2	N	11					20
							12	9									
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	110	1	507	2	N	10					30
							11	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	128	1	538	2	N	7					37
							8	9									
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	112	1	479	2	N	8					45
							9	9									
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	122	1	574	2	N	11					56
							12	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
10	2770	N	2554	-0-	-216	-0-	479	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	13	487	1	2526	2	N	-0-					-0-
12	3065	X	3052	-0-	-13	-0-	544	1	2508	2	N	-0-					-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	604	1	2533	2	N	-0-					-0-
*02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	533	1	2288	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	477	1	2238	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

10	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	496	1	2147	2	N	-0-					-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	512	1	2655	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	563	1	2595	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2655	-0-	-507	-0-	511	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2656	-0-	-200	-0-	502	1	2154	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	546	1	2560	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

10	2728	N	2265	-0-	-463	-0-	425	1	1840	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3558	-0-	558	558	575	1	2983	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2822	-0-	-278	280	503	1	2319	2	N	-0-					-0-
01	2967	N	2687	-0-	-280	-0-	517	1	2170	2	N	-0-					-0-
*02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	649	1	2785	2	N	-0-					-0-
*03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	612	1	2871	2	N	-0-					-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

10	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	196	1	848	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	201	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	203	1	933	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	245	1	1026	2	N	-0-					-0-
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	247	1	1062	2	N	-0-					-0-
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	238	1	1118	2	N	-0-					-0-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

10	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	296	1	1283	2	Y	21					115
							23	9									
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	348	1	1803	2	Y	25					140
							28	9									
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	356	1	1640	2	Y	29					169
							32	9									
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	387	1	1621	2	Y	22	171	1			20
							24	9									
*02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	383	1	1646	2	Y	27					47
							30	9									
*03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	390	1	1831	2	Y	212	181	1			78
							233	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
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	116	1	502	2	Y	5	159	1			13
							6	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	114	1	590	2	Y	14					27
							15	9									
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	131	1	603	2	Y	20					47
							22	9									
01	620	N	517	-0-	-103	-0-	98	1	410	2	Y	8					55
							9	9									
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	123	1	529	2	Y	23					78
							25	9									
03	744	N	515	-0-	-229	-0-	89	1	416	2	Y	9					87
							10	9									

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	620	1	2253	2	N	38					144
							42	9									
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	560	1	2028	2	N	39					183
							43	9									
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	600	1	2059	2	N	35	179	1			39
							39	9									
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	600	1	2149	2	N	39					78
							43	9									
02	2016	N	1939	-0-	-77	-0-	380	1	1523	2	N	33					111
							36	9									
*03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	580	1	2026	2	N	43					154
							47	9									

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1943	2	12	9	N	11	193	1			7
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1909	2	25	9	N	23					30
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2045	2	33	9	N	30					60
01	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	1690	2	26	9	N	24					84
02	1792	N	1533	-0-	-259	-0-	1513	2	20	9	N	18					102
*03	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	1672	2	24	9	N	22					124

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

10	713	N	577	-0-	-136	-0-	108	1	468	2	N	1					78
							1	9									
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	130	1	674	2	N	4					82
							4	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	147	1	677	2	N	8					90
							9	9									
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	163	1	684	2	N	9					99
							10	9									
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	141	1	606	2	N	7					106
							8	9									
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	139	1	654	2	N	4					110
							4	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	148	1	1791	2	N	7					37
							8	9									
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	138	1	1878	2	N	6					43
							7	9									
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	139	1	1838	2	N	14					57
							15	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	137	1	1833	2	N	11					68
							12	9									
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	124	1	1653	2	N	7					75
							8	9									
03	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	139	1	1827	2	N	12					87
							13	9									

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

10	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	136	1	1651	2	N	10					29
							11	9									
11	2040	N	1837	-0-	-203	-0-	124	1	1698	2	N	14					43
							15	9									
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	131	1	1729	2	N	16					59
							18	9									
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	142	1	1893	2	N	16					75
							18	9									
*02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	123	1	1635	2	N	15					90
							17	9									
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	136	1	1800	2	N	24					114
							26	9									

TRIPLE -N- INC WELL #: 1 RRCID -> 132546 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8353 - 8724

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

10	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	211	1	913	2	N	10					185
							11	9									
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	220	1	1143	2	N	14					199
							15	9									
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	247	1	1137	2	N	5	191	1			13
							6	9									
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	235	1	985	2	N	14					27
							15	9									
02	1288	N	1171	-0-	-117	-0-	220	1	945	2	N	5					32
							6	9									
03	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	232	1	1090	2	N	16					48
							18	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	229	1	992	2	N	15					132
							17	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	255	1	1323	2	N	6					138
							7	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	234	1	1077	2	N	20					158
							22	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	322	1	1352	2	N	16					174
							18	9									
02	1484	N	1479	-0-	-5	-0-	278	1	1193	2	N	7					181
							8	9									
03	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	176	1	825	2	N	7					188
							8	9									

LAPCO OIL & GAS COMPANY 485870
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

10	651	N	611	-0-	-40	-0-	567	3	44	9	N	40					183
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			N	-0-					183
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	572	3	22	9	N	20					203
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					203
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					203
03	589	N	242	-0-	-347	-0-	242	3			N	-0-					203

HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

10	3100	X	2346	-0-	-754	-0-	2346	2			N	-0-					223
11	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	111	1	2857	3	N	-0-					223
12	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	117	1	2541	2	N	1	167	1			57
							1	9									
01	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	149	1	2668	2	N	-0-					57
02	2772	X	2202	-0-	-570	-0-	112	1	2090	2	N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PARTEN OPERATING INC. 642718
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238

10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					8
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					8
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 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
10	3534	X	1470	-0-	-2064	-0-	51	1	1408	2	N	10					185
							11	9									
11	3420	X	2239	-0-	-1181	-0-	79	1	2156	2	N	4					189
							4	9									
12	4278	X	3150	-0-	-1128	-0-	88	1	3045	2	N	15					204
							17	9									
01	4278	X	2641	-0-	-1637	-0-	88	1	2531	2	N	20					224
							22	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	79	1	2258	2	N	33					257
							36	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586

10	1023	N	825	-0-	-198	-0-	807	2	18	9	N	16					66
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1191	2	35	9	N	32					98
12	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1041	2	28	9	N	25					123
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1211	2	30	9	N	27					150
*02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	1112	2	32	9	N	29					179
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1188	2	31	9	N	28	181	1			26

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

10	217	N	199	-0-	-18	-0-	103	2	96	9	N	87	192	1	1	8	136
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	115	2	75	9	N	68					204
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	86	2	4	9	N	4	1	8			207
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	99	2	63	9	N	57					264
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	68	2	65	9	N	59					323
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	74	2	72	9	N	65	187	1			201

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

10	3100	N	833	-0-	-2267	46505	833	2			N	-0-					7
11	3000	N	1016	-0-	-1984	44521	1016	2			N	-0-					7
12	3100	N	1196	-0-	-1904	42617	1196	2			N	-0-					7
01	3100	N	1256	-0-	-1844	40773	1256	2			N	-0-					7
02	2800	N	1063	-0-	-1737	39036	1063	2			N	-0-					7
*03	3100	N	1039	-0-	-2061	36975	1039	2			N	-0-					7

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	3	11	9	N	10					136
11	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	2522	3	12	9	N	11					147
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1996	3	11	9	N	10					157
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1854	3	14	9	N	13					170
02	2352	N	1608	-0-	-744	-0-	1591	3	17	9	N	15					185
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HEATH WELL #: 3 RRCID -> 112878 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8806 - 8848

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	157	1	743	2	N	15		168
							17	9						
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	456	1	638	2	N	17		185
							19	9						
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	399	1	458	2	N	10		195
							11	9						
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	444	1	521	2	N	-0-		195
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	382	1	626	2	N	10		205
							11	9						
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	282	1	726	2	N	8		213
							9	9						

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	122	1	575	2	N	27		87
							30	9						
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	267	1	374	2	N	41		128
							45	9						
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	334	1	384	2	N	42		170
							46	9						
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	330	1	388	2	N	23		193
							25	9						
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	242	1	396	2	N	19		212
							21	9						
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	194	1	501	2	N	26		238
							29	9						

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	58	1	276	2	N	2					90
							2	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	147	1	205	2	N	8					98
							9	9									
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	21	1	25	2	N	-0-					98
01	341	N	60	-0-	-281	-0-	28	1	32	2	N	-0-					98
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	62	1	103	2	N	4					102
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102

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
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	82	1	387	2	N	-0-					43
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	250	1	349	2	N	4					47
							4	9									
12	837	N	392	-0-	-445	-0-	182	1	210	2	N	-0-					47
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	270	1	317	2	N	-0-					47
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	197	1	323	2	N	1					48
							1	9									
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	149	1	384	2	N	7					55
							8	9									

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	547	-0-	-228	-0-	96	1	451	2	N	-0-					10
11	750	N	600	-0-	-150	-0-	250	1	350	2	N	-0-					10
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	288	1	332	2	N	-0-					10
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	285	1	335	2	N	-0-					10
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	212	1	348	2	N	-0-					10
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	173	1	447	2	N	-0-					10

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	972	X	972	-0-	-0-	-0-	164	1	777	2	N	28					188
							31	9									
11	982	X	982	-0-	-0-	-0-	405	1	566	2	N	10					198
							11	9									
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	448	1	515	2	N	10					208
							11	9									
01	961	X	777	-0-	-184	-0-	351	1	413	2	N	12					220
							13	9									
02	924	X	586	-0-	-338	-0-	215	1	352	2	N	17					237
							19	9									
03	1023	X	716	-0-	-307	-0-	200	1	516	2	N	-0-	177	1			58

VICK TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266412 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9436 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1505	-0-	1505	49095	278	1	746	2	N	437	180	1			385
							481	9									
11	T. A.		1010	-0-	1010	50105	112	1	157	2	N	674	746	1			313
							741	9									
12	T. A.		4371	-0-	4371	54476	1642	1	1886	2	N	766	366	1			713
							843	9									
01	T. A.		4453	-0-	4453	58929	1689	1	1984	2	N	709	750	1			672
							780	9									
02	T. A.		3895	-0-	3895	62824	1223	1	2008	2	N	604	951	1			325
							664	9									
03	T. A.		4504	-0-	4504	67328	1010	1	2607	2	N	806	741	1			390
							887	9									

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

10	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					202
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					202
12	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					202
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					202
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					202
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CRANE WELL #: 2 RRCID -> 112937 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9161 - 9168

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VICK, M.Y. WELL #: 3 RRCID -> 114873 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9201 - 9214

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					217
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	18	1	25	2	N	11					228
							12	9									
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	17	1	20	2	N	14					242
							15	9									
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	7	2	N	3					245
							3	9									
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	5	1	8	2	N	8					253
							9	9									
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	6	1	16	2	N	-0-					253

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	65	1	307	2	N	-0-					40
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	150	1	210	2	N	-0-					40
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	173	1	199	2	N	-0-					40
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	171	1	201	2	N	-0-					40
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	127	1	209	2	N	-0-					40
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	104	1	268	2	N	-0-					40

MADISONVILLE, S. (GEOG. TWN. UP) 56595 713 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BRADY WELL #: 1H RRCID -> 197552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9615 - 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
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	33					133
							36	9									
11	60	#	26	-0-	-34	-0-	11	1	15	2	N	-0-					133
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					133
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN) 56599 225 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PASTUSEK WELL #: 1 RRCID -> 127091 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9546

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2011 - PLUGGED 04/02/11

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

10	10695	#	3397	-0-	-7298	-0-	3318	3	79	9	N	72	192	1			192
11	9910	R	9910	-0-	-0-	-0-	9684	3	226	9	N	205					397
12	10044	#	7056	-0-	-2988	-0-	6899	3	157	9	N	143	186	1			354
01	3875	#	3561	-0-	-314	-0-	3461	3	100	9	N	91	180	1			265
02	9240	#	3364	-0-	-5876	-0-	3261	3	103	9	N	94					359
03	8897		6241	-0-	-2656	-0-	6069	3	172	9	N	156	180	1			335

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 169948 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5504

10	651	N	95	-0-	-556	B	-0-	52	1	43	2	N	-0-				-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-				-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-				-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2225 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0- B	78			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	78			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	78			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	78			N	-0-			-0-
*02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	78			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	78			N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 084645 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 2907 - 2946

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

*10	248	N	107	-0-	-141 B	-0-	107	1			N	-0-					-0-
*11	630	N	99	-0-	-531 B	-0-	99	1			N	-0-					-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	126	1	1171	2	N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	116	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*02	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	59	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1025	-0-	-277 B	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F- 2-B) 56688 036 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B160 RRCID -> 263886 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5569 - 5576

10	4960	#	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
11	4590	#	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
12	4743	#	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
01	3317	#	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	#	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

10	7750	18726	-0-	10976	118814	14971	1	3755	2	N	-0-					-0-
11	7500	15109	-0-	7609	126423	12646	1	2463	2	N	-0-					-0-
12	14725	-0-	-0-	-14725	111698					N	-0-					-0-
01	14725	14501	-0-	-224	111474	11259	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	13300	8328	-0-	-4972	106502	6723	1	1605	2	N	-0-					-0-
*03	14989	14989	-0-	-0-	106502	10205	1	4784	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045 #	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
11	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F- 8) 56688 108 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 254625 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5934 - 5938

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F- 9) 56688 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 59 RRCID -> 225081 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6005 - 6012

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B156 RRCID -> 258740 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988

10	1627	2845	-0-	1218 B	98130	2845	2			N	-0-					-0-
11	0	2455	-0-	2455 B	100585	2455	2			N	-0-					-0-
12	3216	2535	-0-	-681 B	99904	2535	2			N	-0-					-0-
01	102067 X	2163	-0-	-99904	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	1990	-0-	-866	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2543	-0-	-309	-0-	2543	2			N	-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

10	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	8091	1	2050	2	N	18	20	1			1
						20	9									
11	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	9227	1	1814	2	N	-0-	1	1			-0-
12	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	9812	1	2766	2	N	-0-					-0-
01	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	10263	1	2986	2	N	-0-					-0-
02	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	9562	1	2308	2	N	-0-					-0-
*03	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	8315	1	3924	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-11) 56688 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: 146 RRCID -> 245427 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	6839	-0-	-2678	-0-	5457	1	1382	2	N	-0-					-0-
11	9210	9042	-0-	-168	-0-	7567	1	1469	2	N	5	5	1			-0-
						6	9									
12	9517	8779	-0-	-738	-0-	6846	1	1930	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
01	7936 #	4603	-0-	-3333	-0-	3554	1	1034	2	N	14	13	1			1
						15	9									
02	8428 #	4673	-0-	-3755	-0-	3754	1	906	2	N	12	12	1			1
						13	9									
*03	8388	8388	-0-	-0-	-0-	5699	1	2689	2	N	-0-	1	1			-0-

MAGNET WITHERS (F-12) 56688 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B151 RRCID -> 222733 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6299 - 6300

10	7316 #	3908	-0-	-3408	-0-	3896	1	12	2	N	-0-					-0-
11	7080 #	2871	-0-	-4209	-0-	2864	1	7	2	N	-0-					-0-
12	7316 #	253	-0-	-7063	-0-	252	1	1	2	N	-0-					-0-
01	6138 #	1082	-0-	-5056	-0-	961	1	4	2	N	106	101	1			5
						117	9									
02	5152 #	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-	5	1			-0-
03	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265995 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6390 - 6400

10	19530	9967	-0-	-9563	-0-	7968	1	1999	2	N	-0-					-0-
11	18900	3772	-0-	-15128	-0-	3119	1	607	2	N	42	39	1			3
						46	9									
12	19530	10744	-0-	-8786	-0-	8388	1	2335	2	N	19	21	1			1
						21	9									
01	19530	13040	-0-	-6490	-0-	10125	1	2915	2	N	-0-	1	1			-0-
02	17640	12664	-0-	-4976	-0-	10099	1	2410	2	N	141	129	1			12
						155	9									
03	10757 #	9574	-0-	-1183	-0-	6379	1	2991	2	N	185	187	1			10
						204	9									

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C236 RRCID -> 258738 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6516 - 6536

10	2624	2624	-0-	-0-	-0-	2098	1	526	2	N	-0-					-0-
11	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265863 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6482

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-15-A) 56688 279 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B164 RRCID -> 263982 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 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
*04	8190		3218	-0-	-4972	-0-	1964	1	1254	2	N	-0-	2	1			-0-
05	8463		1788	-0-	-6675	-0-	1216	1	572	2	N	-0-					-0-
06	8190		-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
07	8463		-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
08	6386	#	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	#	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-15-B) 56688 297 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: B153 RRCID -> 258289 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6576 - 6581

10	4316	R	4316	-0-	-0-	-0-	4316	1			N	-0-					-0-
11	6114	R	6114	-0-	-0-	-0-	6114	1			N	-0-					-0-
12	5508	R	5508	-0-	-0-	-0-	5508	1			N	-0-					-0-
01	3344	R	3344	-0-	-0-	-0-	3344	1			N	-0-					-0-
02	2240	#	1828	-0-	-412	-0-	1828	1			N	-0-					-0-
03	2480	#	1185	-0-	-1295	-0-	1185	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-23) 56688 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 D RRCID -> 052520 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-25) 56688 513 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C239 RRCID -> 202598 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7082 - 7125

10	16293		16293	-0-	-0-	-0-	13026	1	3267	2	N	-0-					-0-
11	20192		17693	-0-	-2499	-0-	14809	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	14647		14647	-0-	-0-	-0-	11458	1	3189	2	N	-0-					-0-
*01	11836		11836	-0-	-0-	-0-	9190	1	2646	2	N	-0-					-0-
02	6759		6759	-0-	-0-	-0-	5457	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	6076		5467	-0-	-609	-0-	3722	1	1745	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7154 - 7157

10	5363	#	2292	-0-	-3071	-0-	2060	2	232	9	Y	211	217	1			12
11	5190	#	1439	-0-	-3751	-0-	1345	2	94	9	Y	85	91	1			6
12	5363	#	976	-0-	-4387	-0-	976	2			Y	-0-	6	1			-0-
01	4557	#	816	-0-	-3741	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
02	2772	#	410	-0-	-2362	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE B WELL #: 155 RRCID -> 246519 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6656 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B163 RRCID -> 264346 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7073

10	1302	X	386	-0-	-916	-0-	149	2	237	9	Y	215	219	1			12
11	990	X	265	-0-	-725	-0-	82	2	183	9	Y	166	166	1			12
12	1023	X	451	-0-	-572	-0-	183	2	268	9	Y	244	240	1			16
01	713	X	338	-0-	-375	-0-	182	2	156	9	Y	142	151	1			7
02	532	X	191	-0-	-341	-0-	97	2	94	9	Y	85	85	1			7
03	310	N	85	-0-	-225	-0-	52	2	33	9	Y	30	35	1			2

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 219124 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6822

*10	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	1			N	-0-					-0-
*11	840	N	131	-0-	-709	-0-	131	1			N	-0-					-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	137	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	140	1	2092	2	Y	-0-					-0-
*02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	132	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	5356	-0-	2256	2256	386	1	4970	2	Y	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 145 RRCID -> 219134 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6404 - 6407

*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	134	1	215	9	N	195	193	0			10
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	160	1	254	9	N	231	230	0			11
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	156	1	311	2	N	245	236	0			20
							270	9									
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	94	1	24	2	Y	211	218	0			13
							232	9									
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	161	1	322	2	Y	205	210	0			8
							226	9									
03	713	N	461	-0-	-252	-0-	191	1	15	2	Y	232	229	0			11
							255	9									

COCKBURN, H. C. WELL #: 146 RRCID -> 221740 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6526 - 6700

*10	2003	N	1003	-0-	-1000	-0-	240	1	763	9	N	694	662	0			37
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	259	1	1301	9	N	1183	1164	0			56
*12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	310	1	2617	9	N	2379	2240	0			195
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	316	1	2627	9	Y	2388	2434	0			149
*02	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	282	1	1130	9	Y	1027	1136	0			40
*03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	311	1	1250	9	Y	1136	1124	0			52

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237666 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6047 - 6177

*10	682	N	616	-0-	-66	-0-	410	1	206	9	N	187	184	0			10
*11	660	N	543	-0-	-117	-0-	411	1	132	9	N	120	124	0			6
*12	651	N	542	-0-	-109	-0-	409	1	133	9	N	121	117	0			10
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	408	1	128	9	Y	116	119	0			7
*02	504	N	489	-0-	-15	-0-	376	1	113	9	Y	103	106	0			4
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	433	1	129	9	Y	117	116	0			5

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
*10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	717	1	1734	9	N	1576	1531	0			84
*11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	681	1	1638	9	N	1489	1502	0			71
*12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	669	1	690	2	N	1319	1282	0			108
							1451	9									
01	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	659	1	999	2	Y	1249	1279	0			78
							1374	9									
*02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	600	1	818	2	Y	1163	1196	0			45
							1279	9									
*03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	678	1	913	2	Y	1240	1228	0			57
							1364	9									

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 242508 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5652 - 5909

*10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*11	300	N	101	-0-	-199	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*12	3100	N	9601	-0-	6501	6501	935	1	8666	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	14727	-0-	11627	18128	924	1	13803	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	8539	-0-	5739	23867	590	1	7949	2	Y	-0-					-0-
*03	34006	X	10139	-0-	-23867	-0-	651	1	9488	2	Y	-0-					-0-

COCKBURN, H.C. WELL #: 156 RRCID -> 243687 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 5822

10	558	N	133	-0-	-425	-0-	133	1			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 151 RRCID -> 253222 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5591 - 5879

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2012

COCKBURN, H.C. WELL #: 159 RRCID -> 257821 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5649 - 5652

*10	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	1			N	-0-					-0-
*11	600	N	125	-0-	-475	-0-	125	1			N	-0-					-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	140	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	142	1	2115	2	Y	-0-					-0-
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	101	1	1359	2	Y	-0-					-0-
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	104	1	1521	2	Y	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 144 RRCID -> 258097 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6513 - 6585

10	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	1			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5160

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR) 56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	480 #	207	-0-	-273	-0-	207	2	N	-0-			-0-
12	434 #	86	-0-	-348	-0-	86	2	N	-0-			-0-
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT			-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-4) //CONT.// 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1767 #	712	-0-	-1055	-0-	568	1	144	2	N	-0-					-0-
11	1980 #	957	-0-	-1023	-0-	800	1	157	2	N	-0-					-0-
12	2046 #	972	-0-	-1074	-0-	758	1	214	2	N	-0-					-0-
01	2046 #	1334	-0-	-712	-0-	1033	1	301	2	N	-0-					-0-
02	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	914	1	221	2	N	-0-					-0-
03	992 #	855	-0-	-137	-0-	581	1	274	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (M-7) 56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643

10	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	978	1	248	2	N	-0-					-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1074	1	211	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	825	1	233	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	921	1	268	2	N	-0-					-0-
02	1120 N	971	-0-	-149	-0-	782	1	189	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	876	-0-	-178	-0-	595	1	281	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (M-8) 56688 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 226850 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4826 - 4832

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-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 08/23/2011 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2640 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435

10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	1731	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1872	1	1470	2	N	-0-					-0-
12	2573 X	2183	-0-	-390	-0-	1342	1	841	2	N	-0-					-0-
01	2573 X	2236	-0-	-337	-0-	1304	1	932	2	N	-0-					-0-
02	2324 X	2212	-0-	-112	-0-	1246	1	966	2	N	-0-					-0-
*03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	1598	1	1572	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5364 - 5401

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

10	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	1			N	-0-					-0-
11	990 N	260	-0-	-730	-0-	260	1			N	-0-					-0-
12	1116 N	380	-0-	-736	-0-	380	1			N	-0-					-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	1			N	-0-					-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	1			N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	2	2	N	-0-	400	1			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

*10	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	1			N	-0-					-0-
*11	450 N	122	-0-	-328	-0-	122	1			N	-0-					-0-
*12	868 N	124	-0-	-744	-0-	124	1			N	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	116	1	122	2	Y	-0-					-0-
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	65	1	10	2	Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

*10	434 N	138	-0-	-296	-0-	138	1			N	-0-					-0-
*11	870 N	113	-0-	-757	-0-	113	1			N	-0-					-0-
*12	1333 N	114	-0-	-1219	-0-	114	1			N	-0-					-0-
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	167	1	2323	2	Y	-0-					-0-
*02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	143	1	1929	2	Y	-0-					-0-
*03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	2	Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5459 - 5470

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	1038	-0-	1038	2971	828	1	210	2	Y	-0-			-0-
11	4086 X	1115	-0-	-2971	-0-	932	1	183	2	Y	-0-			-0-
12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	786	1	222	2	Y	-0-			-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	646	1	188	2	Y	-0-			-0-
02	714 X	714	-0-	-0-	-0-	575	1	139	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	586	-0-	586	586	398	1	188	2	Y	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 3 F RRCID -> 050747 COMPL. DATE 06/18/1971 TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) 56688 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 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
10	1271	#	519	-0-	-752	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	1230	#	414	-0-	-816	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	#	438	-0-	-368	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	672	#	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	390	#	147	-0-	-243	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	403	#	95	-0-	-308	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BEMIS WELL #: 1 RRCID -> 177491 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3898 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	811	1	3	2	N	-0-					-0-
11	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	441	1	1	2	N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
01	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	639	1	2	2	N	-0-					-0-
02	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	796	1	3	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	540	1	2	2	N	-0-					-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
12	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

10	3100 N	1802	-0-	-1298 B	27404	1441	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	815	-0-	-2185 B	25219	682	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1581	-0-	-1519 B	23700	1237	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	1225	-0-	-1875 B	21825	951	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1491	-0-	-1309 B	20516	1204	1	287	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20516																
03	T. A.	1520	-0-	1520 B	22036	1035	1	485	2	Y	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144

10	1364 X	1094	-0-	-270	-0-	599	1	495	2	N	-0-			-0-
11	1320 X	1002	-0-	-318	-0-	561	1	441	2	N	-0-			-0-
12	1364 X	669	-0-	-695	-0-	411	1	258	2	N	-0-			-0-
01	1240 X	782	-0-	-458	-0-	456	1	326	2	N	-0-			-0-
02	1008 X	671	-0-	-337	-0-	378	1	293	2	N	-0-			-0-
03	1085 X	982	-0-	-103	-0-	495	1	487	2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180) 56688 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SHOTWELL WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4234 - 4240

10	8747 R	8747	-0-	-0-	-0-	295	1	8452	2	N	-0-			-0-
11	7770 #	7759	-0-	-11	-0-	283	1	7476	2	N	-0-			-0-
12	8048 R	8048	-0-	-0-	-0-	295	1	7753	2	N	-0-			-0-
01	8742 #	8627	-0-	-115	-0-	309	1	8318	2	N	-0-			-0-
02	7896 #	7634	-0-	-262	-0-	281	1	7353	2	N	-0-			-0-
03	8742 #	8650	-0-	-92	-0-	317	1	8333	2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 204032 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4302 - 4311

10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2333	1	7	2	N	-0-			-0-
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2551	1	6	2	N	-0-			-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	1	7	2	N	-0-			-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1376	1	5	2	N	-0-			-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	1	4	2	N	-0-			-0-
*03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	829	1	4	2	N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236

10	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5158	1	17	2	N	-0-			-0-
11	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6001	1	14	2	N	-0-			-0-
12	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4663	1	21	2	N	-0-			-0-
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4260	1	17	2	N	-0-			-0-
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4330	1	15	2	N	-0-			-0-
*03	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2170	1	10	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	67	1	84	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	50	1	61	2	N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	89	1	116	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	110	1	153	2	N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	130	1	188	2	N	-0-					-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 7 RRCID -> 126632 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5407 - 5411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	23180	3	353	9	N	321	378	1			151
11	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	20163	3	342	9	N	311	189	1			273
12	20770	X	20064	-0-	-706	-0-	19731	3	333	9	N	303	373	1			203
01	20770	X	15049	-0-	-5721	-0-	14687	3	362	9	N	329	379	1			153
02	18760	X	18008	-0-	-752	-0-	17682	3	326	9	N	296	359	1			90
03	23529	X	18642	-0-	-4887	-0-	18292	3	350	9	N	318	183	1			225

GOBERT A-11 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238904 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 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
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					172
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	945	2	28	9	N	25					197
12	775	N	616	-0-	-159	-0-	614	2	2	9	N	2					199
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	932	2	19	9	N	17					216
02	896	N	276	-0-	-620	-0-	276	2			N	-0-					216
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1133	2	35	9	N	32	175	1			73

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 238916 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 14029 PERF.13575 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
10	17763	X	13502	-0-	-4261	-0-	13306	3	196	9	N	178	183	1			128
11	17190	X	13235	-0-	-3955	-0-	13039	3	196	9	N	178	183	1			123
12	17763	X	12727	-0-	-5036	-0-	12525	3	202	9	N	184	186	1			121
01	17763	X	12697	-0-	-5066	-0-	12507	3	190	9	N	173	169	1			125
02	12516	X	9127	-0-	-3389	-0-	8970	3	157	9	N	143	180	1			88
*03	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12749	3	164	9	N	149	180	1			57

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21235	X	15339	-0-	-5896	-0-	15310	3	29	9	N	26	189	1			155
11	20550	X	10232	-0-	-10318	-0-	10126	3	106	9	N	96					251
12	19623	X	12803	-0-	-6820	-0-	12668	3	135	9	N	123	189	1			185
01	17918	X	12873	-0-	-5045	-0-	12750	3	123	9	N	112	189	1			108
02	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17617	3	201	9	N	183	183	1			108
*03	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	26736	3	180	9	N	164					272

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	6983	-0-	-147	-0-	6871	3	112	9	N	102	191	1			141
11	6900	X	6801	-0-	-99	-0-	6689	3	112	9	N	102	188	1			55
12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8077	3	118	9	N	107					162
01	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9189	3	118	9	N	107	180	1			89
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7349	3	108	9	N	98					187
03	8184	X	7069	-0-	-1115	-0-	6961	3	108	9	N	98	180	1			105

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15624	X	12037	-0-	-3587	-0-	11864	3	173	9	N	157	185	1			72
11	15120	X	7819	-0-	-7301	-0-	7689	3	130	9	N	118					190
12	15066	X	8648	-0-	-6418	-0-	8536	3	112	9	N	102	177	1			115
01	15066	X	11314	-0-	-3752	-0-	11134	3	180	9	N	164	182	1			97
02	11956	X	8541	-0-	-3415	-0-	8425	3	116	9	N	105					202
03	12028	X	7243	-0-	-4785	-0-	7111	3	132	9	N	120	178	1			144

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	13502	3	408	9	N	371	537	1			209
11	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	11959	3	451	9	N	410	380	1			239
12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	13678	3	422	9	N	384	368	1			255
01	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	20832	3	399	9	N	363	551	1			67
02	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	10064	3	360	9	N	327	180	1			214
03	14105 X	10880	-0-	-3225	-0-	10565	3	315	9	N	286	357	1			143

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-627 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250143 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13088 - 18325

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	67	1			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

10	3596 X	3362	-0-	-234	-0-	3345	3	17	9	N	15					136
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3338	3	20	9	N	18					154
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3618	3	26	9	N	24					178
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3704	3	31	9	N	28	160	1			46
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3286	3	25	9	N	23					69
03	3658 X	3458	-0-	-200	-0-	3429	3	29	9	N	26					95

BLACK STONE MINERALS A-175 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250149 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13436 - 18234

10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					138
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	121	1			138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

10	16399 X	12332	-0-	-4067	-0-	12186	3	146	9	N	133	175	1			110
11	15870 X	10981	-0-	-4889	-0-	10827	3	154	9	N	140	183	1			67
12	13950 X	9479	-0-	-4471	-0-	9325	3	154	9	N	140					207
01	13051 X	10709	-0-	-2342	-0-	10563	3	146	9	N	133	161	1			179
02	11452 X	9545	-0-	-1907	-0-	9413	3	132	9	N	120	179	1			120
03	12338 X	9765	-0-	-2573	-0-	9635	3	130	9	N	118	186	1			52

BP BLACK STONE A-987 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250891 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13927 PERF.13490 - 20007

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

10	15996	X	7340	-0-	-8656	-0-	7240	3	100	9	N	91					159
11	15480	X	57	-0-	-15423	-0-	55	3	2	9	N	2					161
12	15996	X	38	-0-	-15958	-0-	38	3			N	-0-					161
01	14012	X	128	-0-	-13884	-0-	127	3	1	9	N	1					162
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-					162
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					162

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

10	25296	X	14818	-0-	-10478	-0-	14697	3	121	9	N	110	168	1			115
11	23100	X	19201	-0-	-3899	-0-	19013	3	188	9	N	171					286
12	22599	X	17882	-0-	-4717	-0-	17482	3	400	9	N	364	370	1			280
01	21328	X	11908	-0-	-9420	-0-	11907	3	1	9	N	1					281
02	18564	X	12732	-0-	-5832	-0-	12732	3			N	-0-					281
03	14694	X	14370	-0-	-324	-0-	14284	3	86	9	N	78	185	1			174

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

10	1829	N	1014	-0-	-815	-0-	994	3	20	9	N	18	180	1			61
11	1770	N	357	-0-	-1413	-0-	327	3	30	9	N	27					88
12	1643	N	215	-0-	-1428	-0-	193	3	22	9	N	20					108
01	1023	N	392	-0-	-631	-0-	384	3	8	9	N	7					115
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	437	3	25	9	N	23					138
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	3	15	9	N	14					152

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

10	23312	X	17355	-0-	-5957	-0-	17216	3	139	9	N	126	188	1			180
11	21600	X	17199	-0-	-4401	-0-	17044	3	155	9	N	141	189	1			132
12	22320	X	18999	-0-	-3321	-0-	18822	3	177	9	N	161	160	1			133
01	21204	X	18283	-0-	-2921	-0-	18115	3	168	9	N	153	190	1			96
02	19124	X	15087	-0-	-4037	-0-	14977	3	110	9	N	100					196
*03	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17370	3	127	9	N	115	188	1			123

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

10	17174	X	15906	-0-	-1268	-0-	15477	3	429	9	N	390	380	1			252
11	16290	X	15611	-0-	-679	-0-	15193	3	418	9	N	380	379	1			253
12	16523	X	16169	-0-	-354	-0-	15524	3	645	9	N	586	569	1			270
01	16213	X	15594	-0-	-619	-0-	15192	3	402	9	N	365	372	1			263
02	14616	X	13415	-0-	-1201	-0-	13224	3	191	9	N	174	255	1			182
*03	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14051	3	403	9	N	366	179	1			369

BP BLACK STONE A-727 "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254765 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13950 - 19925

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-632 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254783 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 15081 PERF.14750 - 19358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15903	X	8281	-0-	-7622	-0-	8208	3	73	9	N	66	188	1			193
11	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					193
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					193
01	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	1					194
02	7476	X	-0-	-0-	-7476	-0-					N	194	195	1			193
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					193

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

10	16182	X	11012	-0-	-5170	-0-	10785	3	227	9	N	206					296
11	15000	X	7566	-0-	-7434	-0-	7310	3	256	9	N	233	379	1			150
12	15500	X	6764	-0-	-8736	-0-	6580	3	184	9	N	167	180	1			137
01	14260	X	6514	-0-	-7746	-0-	6276	3	238	9	N	216	188	1			165
02	9940	X	6362	-0-	-3578	-0-	6171	3	191	9	N	174	119	1			220
03	11005	X	7496	-0-	-3509	-0-	7318	3	178	9	N	162	167	1			215

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

10	41726	X	33010	-0-	-8716	-0-	30372	3	2638	9	N	2398	2587	1			214
11	40020	X	31029	-0-	-8991	-0-	28897	3	2132	9	N	1938	2044	1			108
12	39308	X	29305	-0-	-10003	-0-	27061	3	2244	9	N	2040	1856	1			292
01	36890	X	26791	-0-	-10099	-0-	25295	3	1496	9	N	1360	1472	1			180
02	31276	X	26784	-0-	-4492	-0-	24928	3	1856	9	N	1687	1447	1			420
*03	27538	X	27538	-0-	-0-	-0-	25985	3	1553	9	N	1412	1441	1			391

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

10	25076	X	25076	-0-	-0-	-0-	24837	3	239	9	N	217	188	1			204
11	24030	X	23114	-0-	-916	-0-	22871	3	243	9	N	221	190	1			235
12	24831	X	22636	-0-	-2195	-0-	22381	3	255	9	N	232	190	1			277
01	24831	X	21263	-0-	-3568	-0-	20985	3	278	9	N	253	190	1			340
02	22428	X	21383	-0-	-1045	-0-	21123	3	260	9	N	236	335	1			241
*03	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	22306	3	251	9	N	228	179	1			290

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-632 SWD WELL #: 1 RRCID -> 257150 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4854 - 5968

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35154 X	30112	-0-	-5042	-0-	29638	3	474	9	N	431	375	1			398
11	33720 X	27293	-0-	-6427	-0-	27257	3	36	9	N	33	190	1			241
12	33108 X	26765	-0-	-6343	-0-	26498	3	267	9	N	243	190	1			294
01	31589 X	25774	-0-	-5815	-0-	25523	3	251	9	N	228	360	1			162
02	28196 X	23539	-0-	-4657	-0-	23318	3	221	9	N	201	180	1			183
*03	25305 X	25305	-0-	-0-	-0-	25075	3	230	9	N	209	165	1			227

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31341 X	27527	-0-	-3814	-0-	27366	3	161	9	N	146	365	1			136
11	30330 X	24891	-0-	-5439	-0-	24750	3	141	9	N	128					264
12	31341 X	28992	-0-	-2349	-0-	28805	3	187	9	N	170	182	1			252
01	30721 X	27375	-0-	-3346	-0-	27230	3	145	9	N	132	190	1			194
02	26880 X	24021	-0-	-2859	-0-	23908	3	113	9	N	103	183	1			114
03	28985 X	25846	-0-	-3139	-0-	25719	3	127	9	N	115					229

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
10	16492 X	13943	-0-	-2549	-0-	13739	3	204	9	N	185	189	1			350
11	14220 X	13751	-0-	-469	-0-	13521	3	230	9	N	209	190	1			369
12	14849 X	11695	-0-	-3154	-0-	11531	3	164	9	N	149	379	1			139
01	14849 X	12087	-0-	-2762	-0-	11919	3	168	9	N	153	181	1			111
02	13412 X	10786	-0-	-2626	-0-	10648	3	138	9	N	125	184	1			52
*03	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	11247	3	140	9	N	127					179

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31775 X	26748	-0-	-5027	-0-	26310	3	438	9	N	398	377	1			304
11	30750 X	24491	-0-	-6259	-0-	24118	3	373	9	N	339	370	1			273
12	31124 X	25276	-0-	-5848	-0-	24915	3	361	9	N	328	379	1			222
01	29295 X	26641	-0-	-2654	-0-	26279	3	362	9	N	329	367	1			184
02	25172 X	21408	-0-	-3764	-0-	21102	3	306	9	N	278	354	1			108
03	26753 X	22351	-0-	-4402	-0-	22012	3	339	9	N	308	160	1			256

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74214	X	57089	-0-	-17125	-0-	52742	3	4347	9	N	3952	4033	1			209
11	71820	X	47038	-0-	-24782	-0-	43220	3	3818	9	N	3471	3481	1			199
12	74214	X	47480	-0-	-26734	-0-	43560	3	3920	9	N	3564	3255	1			508
01	74214	X	41290	-0-	-32924	-0-	38345	3	2945	9	N	2677	2974	1			211
02	62048	X	40649	-0-	-21399	-0-	37499	3	3150	9	N	2864	2850	1			225
*03	40238	X	40238	-0-	-0-	-0-	37117	3	3121	9	N	2837	2839	1			223

BP BLACK STONE A-1078 SWD WELL #: 1 RRCID -> 262214 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5021 - 6089

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-1078 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262412 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 15312 PERF.14927 - 20634

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	122	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

10	19313	X	15008	-0-	-4305	-0-	14274	3	734	9	N	667	752	1			183
11	17310	X	11660	-0-	-5650	-0-	11054	3	606	9	N	551	569	1			165
12	17577	X	11867	-0-	-5710	-0-	11248	3	619	9	N	563	378	1			350
01	16275	X	10484	-0-	-5791	-0-	9883	3	601	9	N	546	570	1			326
02	14616	X	10579	-0-	-4037	-0-	10036	3	543	9	N	494	543	1			277
*03	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11325	3	613	9	N	557	539	1			295

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

10	36518	X	29718	-0-	-6800	-0-	28859	3	859	9	N	781	752	1			316
11	33270	X	27792	-0-	-5478	-0-	27384	3	408	9	N	371	379	1			308
12	33604	X	27784	-0-	-5820	-0-	27154	3	630	9	N	573	569	1			312
01	31961	X	27876	-0-	-4085	-0-	27261	3	615	9	N	559	569	1			302
02	28028	X	24340	-0-	-3688	-0-	23802	3	538	9	N	489	549	1			242
03	26474	X	26112	-0-	-362	-0-	25541	3	571	9	N	519	537	1			224

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					118
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					118
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					118
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					118
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BP BLACK STONE A-470 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263425 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14498 - 19816

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-470 SWD WELL #: 1 RRCID -> 263674 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 4640 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4870 - 5964

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

10	223138 X	49490	-0-	-173648	-0-	45967	3	3523	9	N	3203	3426	1			301
11	39729 X	39729	-0-	-0-	-0-	36641	3	3088	9	N	2807	3032	1			76
12	56358 X	41843	-0-	-14515	-0-	38464	3	3379	9	N	3072	2650	1			498
01	56358 X	37638	-0-	-18720	-0-	34922	3	2716	9	N	2469	2527	1			440
02	45304 X	30932	-0-	-14372	-0-	28792	3	2140	9	N	1945	1952	1			433
03	37603 X	32009	-0-	-5594	-0-	29338	3	2671	9	N	2428	2711	1			150

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

10	68448 X	5452	-0-	-62996	-0-	4443	3	1009	9	N	917	1120	1			131
11	66240 X	4241	-0-	-61999	-0-	3404	3	837	9	N	761	755	1			137
12	68448 X	5516	-0-	-62932	-0-	4682	3	834	9	N	758	568	1			327
01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3573	3	837	9	N	761	946	1			142
02	4928 X	4650	-0-	-278	-0-	3797	3	853	9	N	775	728	1			189
03	5456 X	4850	-0-	-606	-0-	3990	3	860	9	N	782	721	1			250

BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295

10	145855 X	1254	-0-	-144601	-0-	965	3	289	9	N	263	188	1			300
11	141150 X	1264	-0-	-139886	-0-	1264	3			N	-0-					300
12	145855 X	1289	-0-	-144566	-0-	1289	3			N	-0-					300
01	145855 X	1623	-0-	-144232	-0-	1606	3	17	9	N	15	190	1			125
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1346	3	80	9	N	73					198
*03	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1461	3	47	9	N	43					241

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	372690	X	25636	-0-	-347054	-0-	24054	3	1582	9	N	1438	1612	1			142
05	385113	X	23101	-0-	-362012	-0-	21646	3	1455	9	N	1323	1388	1			77
06	372690	X	20108	-0-	-352582	-0-	18808	3	1300	9	N	1182	1062	1			197
07	385113	X	19065	-0-	-366048	-0-	17918	3	1147	9	N	1043	885	1			355
08	385113	X	17951	-0-	-367162	-0-	16834	3	1117	9	N	1015	1096	1			274
09	372690	X	16034	-0-	-356656	-0-	15003	3	1031	9	N	937	924	1			287
10	385113	X	58733	-0-	-326380	-0-	55411	3	3322	9	N	3020	2982	1			325
11	372690	X	NO RPT	-0-	-372690	-0-					N	NO RPT					325
12	385113	X	NO RPT	-0-	-385113	-0-					N	NO RPT					325
01	385113	X	NO RPT	-0-	-385113	-0-					N	NO RPT					325
02	347844	X	NO RPT	-0-	-347844	-0-					N	NO RPT					325
03	385113	X	NO RPT	-0-	-385113	-0-					N	NO RPT					325

ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
BP AMERICA A-742 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265329 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. N/A

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13215 - 19337

10	0	W	110606	-0-	110606	1924948	98271	3	12335	9	N	11214	11178	1			339
11	0	W	113828	-0-	113828	2038776	101378	3	12450	9	N	11318	11159	1			498
12	0	W	127990	-0-	127990	2166766	111019	3	16971	9	N	15428	15478	1			448
01	0	W	137983	-0-	137983	2304749	119429	3	18554	9	N	16867	17013	1			302
02	0	W	128350	-0-	128350	2433099	112392	3	15958	9	N	14507	14444	1			365
03	0	W	115384	-0-	115384	2548483	102373	3	13011	9	N	11828	11719	1			474

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13167 - 19978

04	0		219925	-0-	219925	219925	200735	3	19190	9	N	17445	17445	1			-0-
05	0	W	175735	-0-	175735	395660	159475	3	16260	9	N	14782	14452	1			330
06	0	W	161034	-0-	161034	556694	147340	3	13694	9	N	12449	12587	1			192
07	0	W	138385	-0-	138385	695079	127150	3	11235	9	N	10214	10226	1			180
08	0	W	92702	-0-	92702	787781	84253	3	8449	9	N	7681	7603	1			258
09	0	W	116003	-0-	116003	903784	108926	3	7077	9	N	6434	6174	1			518
10	0	W	109539	-0-	109539	1013323	103060	3	6479	9	N	5890	5966	1			442
11	0	W	87429	-0-	87429	1100752	81590	3	5839	9	N	5308	5183	1			567
12	0	W	80267	-0-	80267	1181019	73381	3	6886	9	N	6260	6532	1			295
01	0	W	127407	-0-	127407	1308426	119429	3	7978	9	N	7253	7170	1			378
02	0	W	75114	-0-	75114	1383540	67356	3	7758	9	N	7053	6851	1			580
03	0	W	74012	-0-	74012	1457552	66885	3	7127	9	N	6479	6645	1			414

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9055	3	644	9	N	585	537	1			179
11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	8860	3	630	9	N	573	363	1			389
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8327	3	583	9	N	530	548	1			371
01	8804	X	8532	-0-	-272	-0-	7824	3	708	9	N	644	716	1			299
02	7952	X	7565	-0-	-387	-0-	7006	3	559	9	N	508	539	1			268
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

10	24118	X	23119	-0-	-999	-0-	22449	3	670	9	N	609	537	1			223
11	23340	X	21180	-0-	-2160	-0-	20553	3	627	9	N	570	544	1			249
12	23870	X	22513	-0-	-1357	-0-	21819	3	694	9	N	631	363	1			517
01	23870	X	20947	-0-	-2923	-0-	20267	3	680	9	N	618	896	1			239
02	21560	X	19247	-0-	-2313	-0-	18654	3	593	9	N	539	551	1			227
*03	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21009	3	627	9	N	570	541	1			256

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
10	32209	X	27349	-0-	-4860	-0-	25305	3	2044	9	N	1858	1798	1			288
11	31170	X	25669	-0-	-5501	-0-	23713	3	1956	9	N	1778	1630	1			436
12	32209	X	24164	-0-	-8045	-0-	22151	3	2013	9	N	1830	1983	1			283
01	32209	X	21873	-0-	-10336	-0-	19857	3	2016	9	N	1833	1636	1			480
02	29092	X	21196	-0-	-7896	-0-	19448	3	1748	9	N	1589	1635	1			434
*03	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	22926	3	1899	9	N	1726	1801	1			359

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

10	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	25529	3	2000	9	N	1818	1991	1			121
11	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	24042	3	1735	9	N	1577	1452	1			246
12	25865	X	25865	-0-	-0-	-0-	24092	3	1773	9	N	1612	1264	1			594
01	23329	X	23329	-0-	-0-	-0-	21661	3	1668	9	N	1516	1807	1			303
02	20412	X	16467	-0-	-3945	-0-	15090	3	1377	9	N	1252	1098	1			457
*03	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	15891	3	1383	9	N	1257	1263	1			451

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

10	63891	X	28818	-0-	-35073	-0-	26868	3	1950	9	N	1773	1616	1			604
11	59932	X	59932	-0-	-0-	-0-	55425	3	4507	9	N	4097	4260	1			441
12	60450	X	58122	-0-	-2328	-0-	53758	3	4364	9	N	3967	3979	1			429
01	60450	X	52411	-0-	-8039	-0-	48429	3	3982	9	N	3620	3434	1			615
02	55944	X	42260	-0-	-13684	-0-	39113	3	3147	9	N	2861	3277	1			199
*03	29822	X	29822	-0-	-0-	-0-	28448	3	1374	9	N	1249	893	1			555

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

10	327732	X	34219	-0-	-293513	-0-	33303	3	916	9	N	833	723	1			273
11	45960	X	37465	-0-	-8495	-0-	36532	3	933	9	N	848	1051	1			70
12	47492	X	32971	-0-	-14521	-0-	32117	3	854	9	N	776	550	1			296
01	45105	X	31713	-0-	-13392	-0-	30860	3	853	9	N	775	907	1			164
02	37100	X	27551	-0-	-9549	-0-	26781	3	770	9	N	700	562	1			302
03	INC G-10		29340	-0-	29340	29340	28528	3	812	9	N	738	731	1			309

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

10	0	Z	33264	-0-	33264	897646	29844	3	3420	9	N	3109	3252	1			444
11	0	Z	28732	-0-	28732	926378	25764	3	2968	9	N	2698	2555	1			587
12	955097	X	28719	-0-	-926378	-0-	25581	3	3138	9	N	2853	2906	1			534
01	412264	X	26099	-0-	-386165	-0-	22964	3	3135	9	N	2850	3068	1			316
02	31820	X	31820	-0-	-0-	-0-	28209	3	3611	9	N	3283	3267	1			332
03	INC G-10		25869	-0-	25869	25869	23162	3	2707	9	N	2461	2520	1			273

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 14578 PERF.14589 - 16308

10	51398	X	1795	-0-	-49603	-0-	1795	2			N	-0-					145
11	49740	X	1505	-0-	-48235	-0-	1505	2			N	-0-					145
12	51398	X	1551	-0-	-49847	-0-	1551	2			N	-0-					145
01	51398	X	1327	-0-	-50071	-0-	1324	2	3	9	N	3					148
02	46424	X	1062	-0-	-45362	-0-	1062	2			N	-0-	126	1			22
03	51398	X	1228	-0-	-50170	-0-	1228	2			N	-0-					22

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899 #	477	-0-	-422	-0-	477	2			N	-0-					88
11	540 #	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					88
12	527 #	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-					88
01	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					88
02	476 #	318	-0-	-158	-0-	318	2			N	-0-					88
03	527 #	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					88

MANOR LAKE, EAST (FRIO 9800) 57201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 233025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9745 - 9748

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ELVING, FRED -A- WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600

10	186 #	185	-0-	-1	-0-	146	1	3	2	Y	33	41	1			5
						36	9									
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1			1
12	186 #	78	-0-	-108	-0-	69	1	9	9	Y	8	4	1			5
01	530 R	530	-0-	-0-	-0-	495	1	1	2	Y	31	34	1			2
						34	9									
02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	464	1	32	2	Y	27	19	1			10
						30	9									
*03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	450	1	46	2	Y	35	32	1			13
						39	9									

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	582	1	13	2	N	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	1	1	2	N	-0-					-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	1	1	2	N	-0-					-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	1	1	2	N	-0-					-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1093	1	76	2	N	-0-					-0-
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1059	1	109	2	N	-0-					-0-

MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVEL (VICKSBURG) 57233 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LW DYNASTY OIL INC. 480320
GUBERT WELL #: 1 RRCID -> 185590 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8453 - 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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					65
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					90
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					115
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					137
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					162
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

10	4061 X	3755	-0-	-306	-0-	3755	2			N	-0-					20
11	3390 X	3386	-0-	-4	-0-	3386	2			N	-0-					20
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					20
01	3751 X	3555	-0-	-196	-0-	3555	2			N	-0-					20
02	3388 X	3262	-0-	-126	-0-	3262	2			N	-0-					20
*03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					20

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

10	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7347	2	343	9	N	312	319	1			144
11	6780 X	6335	-0-	-445	-0-	5940	2	395	9	N	359	311	1			192
12	7006 X	5401	-0-	-1605	-0-	5029	2	372	9	N	338	481	1			49
01	7006 X	4746	-0-	-2260	-0-	4320	2	426	9	N	387	323	1			113
02	6328 X	3355	-0-	-2973	-0-	3058	2	297	9	N	270	318	1			65
03	7006 X	3456	-0-	-3550	-0-	3124	2	332	9	N	302	150	1			217

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498

10	6262 X	4514	-0-	-1748	-0-	419	1	3753	2	N	311	691	1			100
						342	9									
11	5640 X	2174	-0-	-3466	-0-	179	1	1841	2	N	140					240
						154	9									
12	5828 X	1591	-0-	-4237	-0-	197	1	1238	2	N	142					382
						156	9									
01	5828 X	2763	-0-	-3065	-0-	268	1	2170	2	N	295	551	1			126
						325	9									
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	504	1	3829	2	N	351	383	1			94
						386	9									
*03	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	558	1	4600	2	N	348	187	1			255
						383	9									

MARKHAM 57562 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
COASTAL TEXAS MINERAL VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 179575 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2824 - 3007

10	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	180	1	1927	2	N	-0-					-0-
11	2010 X	1928	-0-	-82	-0-	180	1	1748	2	N	-0-					-0-
12	2077 X	1835	-0-	-242	-0-	180	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	180	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	1904 X	1771	-0-	-133	-0-	180	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2108 X	2000	-0-	-108	-0-	180	1	1820	2	N	-0-					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	3
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP) 57578 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12F RRCID -> 199351 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7514 - 7518

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2449 #	2356	-0-	-93	-0-	513	1	1841	3	Y	2	2	1			154
						2	9									
11	2250 #	1974	-0-	-276	-0-	394	1	1579	3	Y	1					155
						1	9									
12	2480 N	1825	-0-	-655	-0-	335	1	1489	3	Y	1	124	1			32
						1	9									
01	2356 N	1336	-0-	-1020	-0-	316	1	1020	3	Y	-0-					32
*02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	529	1	1346	3	Y	-0-					32
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					32

MARRS MCLEAN (FB-4, HACKBERRY) 57660 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030985 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 10921 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN (FB-7, HACKBERRY) 57660 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BROWN, GEORGE W.,SR.,ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007307 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10692 - 10726

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN (FB-7, NODOSARIA) 57660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209807 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11247 - 11354

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN (FRIO B 11,200) 57660 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BURRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 257222 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11082 - 11091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	-0-	-0-	-8401	-0-			N	-0-			38
11	8130	-0-	-0-	-8130	-0-			N	-0-			38
12	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-			38
01	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

MARRS MCLEAN (HACKB. 10,200) 57660 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BORDAGES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 257945 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10090 - 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
10	7626	2222	-0-	-5404	-0-	1054 1 8 9	1160 3	N	7			45
11	7380	-0-	-0-	-7380	-0-			N	-0-			45
12	7626	-0-	-0-	-7626	-0-			N	-0-			45
01	6634 #	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-			45
02	5992 #	-0-	-0-	-5992	-0-			N	-0-			45
03	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			45

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 007304 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10406 - 10448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIAX ENERGY LLC 868860
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
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			185
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-			185
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CHROMA OPERATING, INC. 153257
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
10	14415 #	12890	-0-	-1525	-0-	300	1	12567	2	N	21					139
						23	9									
11	13950 #	7044	-0-	-6906	-0-	170	1	6865	2	N	8					147
						9	9									
12	14415 #	11775	-0-	-2640	-0-	220	1	11545	2	N	9					156
						10	9									
01	14136 #	13144	-0-	-992	-0-	260	1	12873	2	N	10					166
						11	9									
02	11648 #	8136	-0-	-3512	-0-	230	1	7893	2	N	12					178
						13	9									
03	12896 #	8654	-0-	-4242	-0-	210	1	8444	2	N	-0-					178

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426

10	3162 #	1507	-0-	-1655	-0-	1457	2	50	9	N	45					185
11	2880 #	1542	-0-	-1338	-0-	1483	2	59	9	N	54	176	1			63
12	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1861	2	43	9	N	39					102
01	1833 R	1833	-0-	-0-	-0-	1706	2	127	9	N	115					217
02	1652 #	1309	-0-	-343	-0-	1243	2	66	9	N	60	190	1			87
03	1891 #	974	-0-	-917	-0-	917	2	57	9	N	52					139

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY MACHA (FRIO) 57959 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MACHA G.U. NO.2 WELL #: 3 RRCID -> 244600 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4266 - 4268

10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	183	1	39	2	N	-0-					-0-
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	177	1	29	2	N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MATAGORDA BAY, NE.(MIOCENE 1300) 58196 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 1 RRCID -> 149987 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1240 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1400) 58196 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 5 RRCID -> 109886 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1376 - 1382

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 193 WELL #: 2 RRCID -> 153582 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 1380 - 1390

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA 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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 1 RRCID -> 130497 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1923 - 1928

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100) 58196 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 173 WELL #: 3AU RRCID -> 176582 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2080 - 2092

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100)//CONT.// 58196 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 173 WELL #: 1 RRCID -> 196293 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 2091 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570) 58196 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 131004 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2784 - 2788

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 7 RRCID -> 110010 COMPL. DATE 11/20/1983 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2818 - 2820

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE.(MIOCENE 2650) 58196 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 086448 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2895 - 2901

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750) 58196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 198376 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2702 - 2706

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550) 58197 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 173 WELL #: 3AL RRCID -> 197833 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2514 - 2518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800) 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 186606 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 2784 - 2789

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 181 WELL #: 5 RRCID -> 122738 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2807 - 2811

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600) 58197 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 2 RRCID -> 054473 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3637 - 3643

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600) //CONT.// 58197 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 180 (S/2) WELL #: 1 U RRCID -> 203371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3626 - 3640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 3 RRCID -> 081738 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4376 - 4412

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, SE. (5150) 58199 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 160 WELL #: 1 RRCID -> 175599 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY BLK. 173 (2750) 58205 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 173 WELL #: 1 RRCID -> 077271 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 2752 - 2755

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE) 58210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE BLOCK 483-L WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) 58213 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 6 RRCID -> 127640 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 D RRCID -> 133690 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 F RRCID -> 133691 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) //CONT.// 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION 027200
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

10	T. A.	179626	-0-	179626	342382	2998	1	176419	2	Y	190	190	1	-0-
						209	9							
11	506725 X	164343	-0-	-342382	-0-	2085	1	162024	2	Y	213	213	1	-0-
						234	9							
12	135097 X	135097	-0-	-0-	-0-	1043	1	133832	2	Y	202	202	1	-0-
						222	9							
01	171926 X	170717	-0-	-1209	-0-	2318	1	168120	2	Y	254	254	1	-0-
						279	9							
02	155288 X	151688	-0-	-3600	-0-	3112	1	148327	2	Y	226	226	1	-0-
						249	9							
*03	181862 X	181862	-0-	-0-	-0-	3463	1	178150	2	Y	226	226	1	-0-
						249	9							

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEW (YEGUA 6300) 58316 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 251267 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6300 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15944 X	15944	-0-	-0-	-0-	200	1	15642	2	N	93					122
						102	9									
11	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	200	1	10352	2	N	241	333	1			30
						265	9									
12	15686 X	10735	-0-	-4951	-0-	200	1	10451	2	N	76					106
						84	9									
01	15686 X	10423	-0-	-5263	-0-	200	1	10145	2	N	71	148	1			29
						78	9									
02	14392 X	NO RPT	-0-	-14392	-0-					N	NO RPT					29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ZINN PETROLEUM CO. 950870
MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 172184 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6302 - 6305

10	15934 X	14882	-0-	-1052	-0-	14725	2	157	9	N	143					201
11	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	15391	2	135	9	N	123	174	1			150
12	15252 X	12595	-0-	-2657	-0-	12463	2	132	9	N	120	167	1			103
01	15252 X	14955	-0-	-297	-0-	14778	2	177	9	N	161	161	1			103
02	14504 X	2179	-0-	-12325	-0-	2148	2	31	9	N	28					131
03	15810 X	2825	-0-	-12985	-0-	2759	2	66	9	N	60					191

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

10	17515 X	17492	-0-	-23	-0-	10	1	17244	2	Y	216	207	1			147
						238	9									
11	16950 X	16911	-0-	-39	-0-	10	1	16690	2	Y	192	198	1			141
						211	9									
12	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	10	1	17440	2	Y	241	204	1			178
						265	9									
01	17515 X	16822	-0-	-693	-0-	10	1	16566	2	Y	224	303	1			99
						246	9									
02	15820 X	15403	-0-	-417	-0-	10	1	15208	2	Y	168	184	1			83
						185	9									
03	16895 X	16657	-0-	-238	-0-	10	1	16445	2	Y	184	167	1			100
						202	9									

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

10	17050 X	16509	-0-	-541	-0-	10	1	16299	2	Y	182	162	1			116
						200	9									
11	16500 X	15717	-0-	-783	-0-	10	1	15491	2	Y	196	183	1			129
						216	9									
12	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	10	1	17103	2	Y	194	173	1			150
						213	9									
01	17050 X	16875	-0-	-175	-0-	10	1	16654	2	Y	192	258	1			84
						211	9									
02	15260 X	14933	-0-	-327	-0-	10	1	14699	2	Y	204	199	1			89
						224	9									
*03	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	10	1	16646	2	Y	212	188	1			113
						233	9									

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY //CONT.// 483310
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYES, EAST (FRIO 3-A) 58648 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MELOVEE WHITE WELL #: 1 RRCID -> 263880 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8667 - 8671

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 2-A) 58651 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 1 RRCID -> 177264 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9180 - 9188

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
ABACO OPERATING, LLC 000894
MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934

10	1676 N	1676	-0-	-0-	B	-0-	124 733	1 9	819	3	N	666	715	1				320
11	1526 N	1526	-0-	-0-	B	-0-	120 681	1 9	725	3	N	619	347	1				592
12	1240 N	1078	-0-	-162	B	-0-	124 669	1 9	285	3	N	608	706	1				494
01	1519 N	1519	-0-	-0-	B	-0-	124 783	1 9	612	3	N	712	713	1				493
02	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	112 586	1 9	452	3	N	533	354	1				672
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	124 619	1 9	362	3	N	563	713	1				522

MAYES, SOUTH (FRIO 19) //CONT.// 58651 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	-0-	-0-	-7750 B	-21385					N	-0-					107
11	2430 #	731	-0-	-1699 B	-23084	681	2	50	9	N	45					152
12	2511 #	2081	-0-	-430 B	-23514	2056	2	25	9	N	23	56	1			119
01	1612 #	2144	-0-	532 B	-22982	2093	2	51	9	N	46					165
02	672 #	1905	-0-	1233 B	-21749	1860	2	45	9	N	41	129	1			77
03	0 N	1392	-0-	1392 B	-20357	1357	2	35	9	N	32					109

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920

10	2511 #	2509	-0-	-2	-0-	2509	2			N	-0-					46
11	2100 #	1521	-0-	-579	-0-	1521	2			N	-0-					46
12	1426 #	373	-0-	-1053	-0-	373	2			N	-0-					46
01	1426 #	342	-0-	-1084	-0-	342	2			N	-0-					46
02	2268 #	233	-0-	-2035	-0-	233	2			N	-0-					46
03	2511 #	1019	-0-	-1492	-0-	1019	2			N	-0-					46

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 9100) 58651 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 2 RRCID -> 162717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12068 PERF. 9453 - 9458

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYES, WEST (F-1) 58654 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 4 RRCID -> 170857 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9109 - 9166

10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					153
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	175	1			46
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					117
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					184
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	181	1			64
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					127

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
10	3379 #	2713	-0-	-666	-0-	146	1	2531	2	N	33					142
						36	9									
11	2370 #	2276	-0-	-94	-0-	132	1	2116	2	N	25					167
						28	9									
12	3193 #	1682	-0-	-1511	-0-	127	1	1540	2	N	14					181
						15	9									
01	3193 #	1987	-0-	-1206	-0-	127	1	1831	2	N	26					207
						29	9									
02	2884 #	1678	-0-	-1206	-0-	60	1	1612	2	N	5					212
						6	9									
*03	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	133	1	1887	2	N	4					216
						4	9									

MCCRARY (3RD YEGUA) 59110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
HARRISON, DAN J III & BRUCE FEE WELL #: 1 C RRCID -> 096390 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7466 - 7470

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

10	8990 X	8895	-0-	-95	-0-	48	1	8821	2	N	24					95
						26	9									
11	8520 X	8154	-0-	-366	-0-	47	1	8076	2	N	28					123
						31	9									
12	8680 X	8547	-0-	-133	-0-	49	1	8469	2	N	26					149
						29	9									
01	8897 X	7344	-0-	-1553	-0-	47	1	7267	2	N	27					176
						30	9									
02	8036 X	7689	-0-	-347	-0-	50	1	7596	2	N	39					215
						43	9									
*03	8897 X	8104	-0-	-793	-0-	53	1	8051	2	N	-0-					215

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

10	11687 X	11682	-0-	-5	-0-	670	1	11010	2	Y	2					71
						2	9									
11	11190 X	10739	-0-	-451	-0-	646	1	10093	2	Y	-0-					71
12	11563 X	11207	-0-	-356	-0-	672	1	10535	2	Y	-0-	50	1			21
01	11687 X	10982	-0-	-705	-0-	679	1	10303	2	Y	-0-					21
02	10556 X	10538	-0-	-18	-0-	613	1	9923	2	Y	2					23
						2	9									
*03	11470 X	11253	-0-	-217	-0-	699	1	10552	2	Y	2					25
						2	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
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	21	1	3794	2	N	41					223
							45	9									
11	3300	X	2031	-0-	-1269	-0-	12	1	2019	2	N	-0-	179	1			44
12	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	16	1	2744	2	N	77					121
							85	9									
01	3875	X	3485	-0-	-390	-0-	22	1	3361	2	N	93					214
							102	9									
02	3500	X	2696	-0-	-804	-0-	17	1	2640	2	N	35					249
							39	9									
*03	3875	X	1418	-0-	-2457	-0-	9	1	1409	2	N	-0-					249

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

10	7254	#	6570	-0-	-684	-0-	6508	2	62	9	N	56					276
11	7050	#	5964	-0-	-1086	-0-	5903	2	61	9	N	55					331
12	7285	#	6163	-0-	-1122	-0-	6038	2	125	9	N	114	188	1			257
01	7285	#	6409	-0-	-876	-0-	6333	2	76	9	N	69					326
02	6076	#	5457	-0-	-619	-0-	5406	2	51	9	N	46					372
*03	6356	R	6356	-0-	-0-	-0-	6292	2	64	9	N	58	181	1			249

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5373	2	42	9	Y	38					90
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4639	2	89	9	Y	81					171
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5309	2	180	9	Y	164	173	1			162
01	5425	X	4681	-0-	-744	-0-	4594	2	87	9	Y	79					241
02	4900	X	4449	-0-	-451	-0-	4414	2	35	9	Y	32	178	1			95
*03	5270	X	4688	-0-	-582	-0-	4646	2	42	9	Y	38					133

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
10	11005 X	6180	-0-	-4825	-0-	6096	2	84	9	Y	76					294
11	10650 X	7316	-0-	-3334	-0-	7260	2	56	9	Y	51	192	1			153
12	8308 X	7226	-0-	-1082	-0-	7148	2	78	9	Y	71					224
01	8308 X	5324	-0-	-2984	-0-	5225	2	99	9	Y	90	189	1			125
02	7392 X	6051	-0-	-1341	-0-	5968	2	83	9	Y	75					200
*03	7564 X	6426	-0-	-1138	-0-	6368	2	58	9	Y	53					253

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

10	4619 X	2021	-0-	-2598	-0-	2011	2	10	9	N	9					209
11	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4467	2	44	9	N	40	159	1			90
12	4402 X	840	-0-	-3562	-0-	828	2	12	9	N	11					101
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4299	2	45	9	N	41					142
02	4200 X	3782	-0-	-418	-0-	3739	2	43	9	N	39					181
*03	4650 X	4091	-0-	-559	-0-	4083	2	8	9	N	7					188

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011 - PLUGGED 05/19/11

HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					131
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					131
12	1550 N	903	-0-	-647	-0-	903	2			Y	-0-					131
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					131
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					131
*03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					131

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JMC RESOURCES CORP. 427742
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131057 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENEFEE (FRIO 4800) 60476 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183670 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4814 - 4833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENEFEE (FRIO 4850) 60476 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KOUDELA-SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 232613 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4854 - 4857

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MENEFEE (FRIO 4900) 60476 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
WENGLAR WELL #: 1 RRCID -> 244038 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783

10	2480 #	1528	-0-	-952	-0-	1528	2			N	-0-					123
11	1980 #	224	-0-	-1756	-0-	224	2			N	-0-					123
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					123
01	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					123
02	1372 #	607	-0-	-765	-0-	607	2			N	-0-					123
03	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					123

MENEFEE (FRIO 5500) 60476 731 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 182265 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5384 - 5888

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENEFEE (FRIO 5750) 60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ROADES G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

10	527 #	169	-0-	-358	-0-	169	2			N	-0-					23
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					23
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					23

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
RAUN WELL #: 1 RRCID -> 190563 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 4040 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

RAUN WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

10	2263 #	2210	-0-	-53	-0-	2210	2	N	-0-			34
11	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-			34
12	2852 #	2284	-0-	-568	-0-	2284	2	N	-0-			34
01	2852 #	1465	-0-	-1387	-0-	1465	2	N	-0-			34
02	2576 #	1051	-0-	-1525	-0-	1051	2	N	-0-			34
03	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			34

MENEFEE (YEGUA EY 9850) 60476 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CRANEK G. U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 178541 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4030 - 4188

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENEFEE (YEGUA 9050) 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U WELL #: 1 RRCID -> 176608 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2012 - PLUGGED 05/15/12

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

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 11/12/2005 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 5036 - 5056

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED) 60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
MERCHANT OPERATORS FEE WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424

10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	6	1	1354	3	Y	43	41	1			7
						47	9									
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	43	46	1			4
						47	9									
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	4	1	1246	3	Y	35	34	1			5
						39	9									
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	10	1	1258	3	Y	60	57	1			8
						66	9									
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	8	1	1518	3	Y	52	53	1			7
						57	9									
*03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	3	1	1394	3	Y	25	28	1			4
						28	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
10	6573	R	6573	-0-	-0-	-0-	968	1	5113	2	Y	447	554	1			81
							492	9									
11	6240	#	5370	-0-	-870	-0-	831	1	4082	2	Y	415	389	1			107
							457	9									
12	6916	R	6916	-0-	-0-	-0-	1030	1	5358	2	Y	480	467	1			120
							528	9									
01	6722	R	6722	-0-	-0-	-0-	998	1	5131	2	Y	539	523	1			136
							593	9									
*02	7112		8436	-0-	1324	1324	1234	1	6646	2	Y	505	429	1			212
							556	9									
03	6913	#	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	97	1	7654	2	N	709	906	1			86
							780	9									
11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	94	1	7109	2	N	725	369	1			442
							798	9									
12	6045	X	2678	-0-	-3367	-0-	32	1	2349	2	N	270	536	1			176
							297	9									
01	6045	X	2403	-0-	-3642	-0-	33	1	2109	2	N	237	165	1			248
							261	9									
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	83	1	5178	2	N	434	533	1			149
							477	9									
*03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	80	1	6263	2	N	486	554	1			81
							535	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3991	-0-	-597	-0-	608	1	3210	2	Y	157	179	1			76
							173	9									
11	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	555	1	2727	2	Y	144					220
							158	9									
12	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	586	1	3049	2	Y	146	181	1			185
							161	9									
01	3999	X	3761	-0-	-238	-0-	583	1	2998	2	Y	164	173	1			176
							180	9									
*02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	607	1	3267	2	Y	150	181	1	1	8	144
							165	9									
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					144

CENTRAL COAL & COKE WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	646	1	3404	2	Y	51	44	1			32
							56	9									
11	3900	X	3549	-0-	-351	-0-	589	1	2895	2	Y	59	48	1			43
							65	9									
12	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	590	1	3068	2	Y	50	51	1			42
							55	9									
01	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	610	1	3136	2	Y	62	78	1			26
							68	9									
*02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	709	1	3821	2	Y	125	100	1	3	8	48
							138	9									
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					48

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
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	Y	5					5
							6	9									
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	141	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	134	1	720	2	Y	-0-	4	7			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	109	1	574	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	107	1	524	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	104	1	538	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	110	1	567	2	Y	20	17	1			9
							22	9									
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	134	1	720	2	Y	50	46	1			13
							55	9									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					13

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10292

10	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	365	1	1934	2	Y	25	38	1			5
							28	9									
11	2520	X	2381	-0-	-139	-0-	396	1	1944	2	Y	37	32	1			10
							41	9									
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	429	1	2229	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	376	1	1931	2	Y	24	28	1			6
							26	9									
*02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	385	1	2077	2	Y	68	48	1	1	8	25
							75	9									
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					25

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

10	11501	X	10738	-0-	-763	-0-	1647	1	8682	2	Y	372	394	1			115
							409	9									
11	10800	X	9600	-0-	-1200	-0-	1557	1	7652	2	Y	355	271	1			199
							391	9									
12	11160	X	10356	-0-	-804	-0-	1605	1	8345	2	Y	369	390	1			178
							406	9									
01	10881	X	10354	-0-	-527	-0-	1612	1	8287	2	Y	414	410	1			182
							455	9									
*02	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	1743	1	9387	2	Y	224	315	1			91
							246	9									
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					91

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
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	1028	1	5432	2	Y	106	122	1			33
							117	9									
11	6210	X	5572	-0-	-638	-0-	919	1	4515	2	Y	125	88	1			70
							138	9									
12	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	968	1	5035	2	Y	131	138	1			63
							144	9									
01	6572	X	4985	-0-	-1587	-0-	792	1	4071	2	Y	111	125	1			49
							122	9									
*02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	966	1	5206	2	Y	202	194	1	2	8	55
							222	9									
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16895	X	10997	-0-	-5898	-0-	1706	1	8944	2	Y	315	371	1			57
							347	9									
11	13350	X	11597	-0-	-1753	-0-	1904	1	9356	2	Y	306	284	1			79
							337	9									
12	13795	X	11348	-0-	-2447	-0-	1773	1	9221	2	Y	322	320	1			81
							354	9									
01	13795	X	12844	-0-	-951	-0-	2035	1	10461	2	Y	316	317	1			80
							348	9									
*02	11368	X	4824	-0-	-6544	-0-	704	1	3793	2	Y	297	273	1	8	8	96
							327	9									
03	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					96

MERCY, SE. (9400) 60594 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
BULLPEN WELL #: 1 RRCID -> 265187 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13446 PERF. 9453 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	14040	-0-	14040	104963	12898	2	1142	9	N	1038	1127	1			127
11	0	W	12342	-0-	12342	117305	11470	2	872	9	N	793	797	1			123
12	0	W	3860	-0-	3860	121165	3719	2	141	9	N	128	190	1			61
01	0	W	488	-0-	488	121653	44	2	444	9	N	404	195	1			270
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121653					N	NO RPT					270
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121653					N	NO RPT					270

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	28756	-0-	28756	57219	1494	1	27248	3	Y	13	6	1			12
						14	9									
11	53792	27697	-0-	-26095	31124	1400	1	26224	3	Y	66	21	1			57
						73	9									
12	31124	-0-	-0-	-31124	-0-					Y	-0-					57
01	29419 #	-0-	-0-	-29419	-0-					Y	-0-					57
02	26572 #	-0-	-0-	-26572	-0-					Y	-0-					57
03	28768 #	-0-	-0-	-28768	-0-					Y	-0-					57

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDFIELDS,WEST (-E-) 61055 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TRATON OPERATING COMPANY 865452
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 244794 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8884 - 8885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	628					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25935 05/15/2012

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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	87	2	N	23					162
							25	9									
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	92	2	N	27					189
							30	9									
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	88	2	N	30	182	1			37
							33	9									
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	82	2	N	28					65
							31	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	N	27					92
							30	9									
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	23	1	57	2	N	20					112
							22	9									

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

10	1147	#	807	-0-	-340	-0-	790	2	17	9	Y	15					182
11	805	R	805	-0-	-0-	-0-	728	2	77	9	Y	70	195	1			57
12	762	R	762	-0-	-0-	-0-	704	2	58	9	Y	53					110
01	806	#	756	-0-	-50	-0-	713	2	43	9	Y	39					149
02	756	#	676	-0-	-80	-0-	643	2	33	9	Y	30					179
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	646	2	29	9	Y	26					205

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

10	T. A.		29	-0-	29	643	17	2	12	9	Y	11	12	1			11
11	648	X	5	-0-	-643	-0-	5	2			Y	-0-	5	1			6
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	6	2	29	9	Y	26	16	1			16
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					16
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					16
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	2	11	9	Y	10	9	1			17

EHRHARDT(WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 150320 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9917 - 9930

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

10	INC G-10		14196	-0-	14196	27364	14072	2	124	9	Y	113	90	1			80
11	41347	X	13983	-0-	-27364	-0-	13983	2			Y	-0-	35	1			45
12	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	13925	2	86	9	Y	78	98	1			25
01	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14354	2	163	9	Y	148	135	1			38
02	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13059	2	160	9	Y	145					183
*03	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14305	2	110	9	Y	100	105	1			178

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
GRAVES ESTATE (WILCOX)GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 152691 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 9916 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 153354 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9621 - 9641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	340	2	40	9	Y	36	31	1			28
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	525	2	20	9	Y	18	20	1			26
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	677	2	11	9	Y	10	16	1			20
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	672	2	30	9	Y	27	19	1			28
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	649	2	43	9	Y	39	32	1			35
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	689	2	21	9	Y	19	33	1			21

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
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	927	2	80	9	Y	73	62	1			56
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	Y	6	27	1			35
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1	14	1			22
01	837 N	799	-0-	-38	-0-	775	2	24	9	Y	22	18	1			26
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	699	2	39	9	Y	35	29	1			32
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	702	2	20	9	Y	18	31	1			19

GRAVES UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 242498 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

10	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1473	2	40	9	Y	36	31	1			28
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1511	2	13	9	Y	12	17	1			23
12	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1294	2	2	9	Y	2	10	1			15
01	1519 N	1213	-0-	-306	-0-	1209	2	4	9	Y	4	8	1			11
02	1428 N	1190	-0-	-238	-0-	1168	2	22	9	Y	20	15	1			16
03	1581 X	1250	-0-	-331	-0-	1240	2	10	9	Y	9	15	1			10

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2212	2	95	9	Y	86	80	1			73
11	2130 N	1947	-0-	-183	-0-	1947	2			Y	-0-	13	1			60
12	2139 N	1816	-0-	-323	-0-	1814	2	2	9	Y	2	10	1			52
01	2294 N	1800	-0-	-494	-0-	1800	2			Y	-0-	12	1			40
02	1820 N	1741	-0-	-79	-0-	1739	2	2	9	Y	2	20	1			22
*03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	Y	12	21	1			13

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	456	2	117	9	Y	106	75	1			50
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	442	2	183	9	Y	166	113	1			103
12	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	2			Y	-0-	15	1			88
01	558 N	300	-0-	-258	-0-	300	2			Y	-0-	12	1			76
02	588 N	217	-0-	-371	-0-	217	2			Y	-0-					76
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-	16	1			60

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

10	3472 X	3420	-0-	-52	-0-	3344	2	76	9	Y	69	71	1			65
11	3360 X	2993	-0-	-367	-0-	2993	2			Y	-0-	25	1			40
12	3472 X	2792	-0-	-680	-0-	2789	2	3	9	Y	3	19	1			24
01	3410 X	2798	-0-	-612	-0-	2767	2	31	9	Y	28	21	1			31
02	3080 X	2727	-0-	-353	-0-	2674	2	53	9	Y	48	38	1			41
03	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	2839	2	26	9	Y	24	40	1			25

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

10	6324 X	6288	-0-	-36	-0-	6288	2			Y	-0-	1	1			18
11	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			Y	-0-					18
12	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6495	2	87	9	Y	79	50	1			47
01	6293 X	5970	-0-	-323	-0-	5963	2	7	9	Y	6	39	1			14
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5822	2	116	9	Y	105					119
03	6572 X	6553	-0-	-19	-0-	6514	2	39	9	Y	35	53	1			101

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
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
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	349	2	77	9	Y	70					138
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	345	2	34	9	Y	31	133	1			36
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	387	2	84	9	Y	76					112
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					112
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	2			Y	-0-	20	1			92
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	370	2	68	9	Y	62					154

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
10	9548	X	8274	-0-	-1274	-0-	8274	2			Y	-0-					74
11	9240	X	8175	-0-	-1065	-0-	8175	2			Y	-0-	60	1			14
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9178	2	14	9	Y	13					27
01	8556	X	7745	-0-	-811	-0-	7656	2	89	9	Y	81					108
02	7728	X	7072	-0-	-656	-0-	6989	2	83	9	Y	75	175	1			8
*03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8768	2	35	9	Y	32					40

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
10	3162	X	2953	-0-	-209	-0-	93	1	2819	2	N	37					217
							41	9									
11	3060	X	2598	-0-	-462	-0-	90	1	2465	2	N	39	183	1			73
							43	9									
12	3100	X	2322	-0-	-778	-0-	93	1	2195	2	N	31					104
							34	9									
01	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	93	1	2001	2	N	34					138
							37	9									
02	2660	X	1902	-0-	-758	-0-	84	1	1785	2	N	30					168
							33	9									
03	DLQ G-10		2093	-0-	2093	2093	93	1	1964	2	N	33					201
							36	9									

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
10	12865	X	12023	-0-	-842	-0-	93	1	11781	2	N	135	179	1			65
							149	9									
11	11970	X	10796	-0-	-1174	-0-	90	1	10561	2	N	132					197
							145	9									
12	12183	X	11463	-0-	-720	-0-	93	1	11227	2	N	130	179	1			148
							143	9									
01	12183	X	11633	-0-	-550	-0-	93	1	11383	2	N	143	174	1			117
							157	9									
02	10864	X	10476	-0-	-388	-0-	84	1	10256	2	N	124	184	1			57
							136	9									
03	DLQ G-10		11480	-0-	11480	11480	93	1	11240	2	N	134					191
							147	9									

BUSCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 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	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	93	1	2786	2	Y	43					223
							47	9									
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	90	1	2587	2	Y	58	180	1			101
							64	9									
12	2790	N	2052	-0-	-738	-0-	93	1	1905	2	Y	49					150
							54	9									
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	2	Y	47					197
							52	9									
02	2520	N	2074	-0-	-446	-0-	84	1	1947	2	Y	39	182	1			54
							43	9									
03	DLQ G-10		1792	-0-	1792	1792	93	1	1658	2	Y	37					91
							41	9									

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210

10	18290 X	16131	-0-	-2159	-0-	15948	3	183	9	N	166	180	1			128
11	17700 X	15462	-0-	-2238	-0-	15280	3	182	9	N	165	181	1			112
12	17794 X	15089	-0-	-2705	-0-	14913	2	176	9	N	160	184	1			88
01	17794 X	1854	-0-	-15940	-0-	1480	3	374	9	N	340	184	1			244
02	14560 X	13120	-0-	-1440	-0-	13036	3	84	9	N	76	180	1			140
03	DLQ G-10	15644	-0-	15644	15644	15352	3	292	9	N	265	179	1			226

HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

10	6789 X	6608	-0-	-181	-0-	6565	3	43	9	N	39					116
11	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7795	3	51	9	N	46					162
12	6572 X	6196	-0-	-376	-0-	6162	3	34	9	N	31					193
01	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6651	3	33	9	N	30	179	1			44
02	6272 X	5960	-0-	-312	-0-	5917	3	43	9	N	39					83
03	DLQ G-10	6577	-0-	6577	6577	6545	3	32	9	N	29					112

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3LT RRCID -> 157012 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

10	4402 X	4208	-0-	-194	-0-	93	1	4080	2	Y	32					116
						35	9									
11	4260 X	3724	-0-	-536	-0-	90	1	3600	2	Y	31					147
						34	9									
12	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	93	1	3887	2	Y	30					177
						33	9									
01	4371 X	3661	-0-	-710	-0-	93	1	3533	2	Y	32					209
						35	9									
02	3808 X	3637	-0-	-171	-0-	84	1	3517	2	Y	33	182	1			60
						36	9									
03	DLQ G-10	4074	-0-	4074	4074	93	1	3926	2	Y	50					110
						55	9									

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16089	X	13974	-0-	-2115	-0-	93	1	13736	2	N	132	177	1			69
							145	9									
11	14220	X	11981	-0-	-2239	-0-	90	1	11849	2	N	38					107
							42	9									
12	15376	X	13243	-0-	-2133	-0-	93	1	12910	2	N	218	183	1			142
							240	9									
01	15376	X	14952	-0-	-424	-0-	93	1	14683	2	N	160	179	1			123
							176	9									
02	13888	X	13409	-0-	-479	-0-	84	1	13168	2	N	143	181	1			85
							157	9									
03	DLQ G-10		13505	-0-	13505	13505	93	1	13252	2	N	145	181	1			49
							160	9									

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 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
10	5859	X	5711	-0-	-148	-0-	93	1	5581	2	N	34					182
							37	9									
11	5670	X	5345	-0-	-325	-0-	90	1	5119	2	N	124					306
							136	9									
12	5797	X	5490	-0-	-307	-0-	93	1	5397	2	N	-0-					306
01	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	93	1	5451	2	N	43	176	1			173
							47	9									
02	5180	X	4924	-0-	-256	-0-	84	1	4809	2	N	28					201
							31	9									
03	DLQ G-10		5537	-0-	5537	5537	93	1	5407	2	N	34					235
							37	9									

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 119 RRCID -> 037878 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6704 - 6837

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILMAR WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118

10	3441 #	2515	-0-	-926	-0-	2514	2	1 9	N	1		45
11	3330 #	2944	-0-	-386	-0-	2936	2	8 9	N	7		52
12	3410 #	3189	-0-	-221	-0-	3186	2	3 9	N	3		55
01	2511 #	2463	-0-	-48	-0-	2463	2		N	-0-		55
02	3323 R	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-		55
03	3193 #	3032	-0-	-161	-0-	3032	2		N	-0-		55

MOORES (YEGUA 7300) 62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7400) 62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7600) 62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7600) //CONT.// 62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 78 RRCID -> 007438 COMPL. DATE 04/21/1951 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7900) 62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225

10	2914 #	2008	-0-	-906	-0-	2008	2	N	-0-			154
11	2820 #	1672	-0-	-1148	-0-	1672	2	N	-0-			154
12	2914 #	1911	-0-	-1003	-0-	1911	2	N	-0-			154
01	2790 #	1168	-0-	-1622	-0-	1168	2	N	-0-			154
02	2184 #	2155	-0-	-29	-0-	2155	2	N	-0-			154
03	2015 #	1447	-0-	-568	-0-	1447	2	N	-0-			154

MOORES ORCHARD 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J.M. ETAL WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BUCKALEW WELL #: 1 RRCID -> 102115 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD* 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ETAL WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD* //CONT.// 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 198 RRCID -> 156913 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 2590 - 2704

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 7902

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN) 62739 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
LOSACK WELL #: 1 T RRCID -> 130862 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8939 - 8969

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	6045 #	2315	-0-	-3730	-0-	1000	1	1315	2	N	-0-					27
11	8782	8782	-0-	-0-	-0-	1000	1	7782	2	N	-0-					27
12	10891	10891	-0-	-0-	-0-	1000	1	9696	2	N	177	177	1			27
						195	9									
01	10316	10316	-0-	-0-	-0-	1000	1	9132	2	N	167	167	1			27
						184	9									
02	8574	8574	-0-	-0-	-0-	1000	1	7574	2	N	-0-					27
*03	10210	10210	-0-	-0-	-0-	1000	1	9210	2	N	-0-					27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963

10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8198 - 8230

10	3875 #	2693	-0-	-1182 B	-12970	2673	2	20	9	N	18	61
11	3390 #	3805	-0-	415 B	-12555	3783	2	22	9	N	20	81
12	3100 #	2338	-0-	-762 B	-13317	2327	2	11	9	N	10	91
01	2697 #	2549	-0-	-148 B	-13465	2538	2	11	9	N	10	101
02	3556 #	2424	-0-	-1132 B	-14597	2416	2	8	9	N	7	108
03	3937 #	2556	-0-	-1381 B	-15978	2550	2	6	9	N	5	113

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOSS BLUFF, NORTH //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113925	X	92419	-0-	-21506	-0-	86902	2	5517	9	N	5015	5353	1			449
11	100770	X	86233	-0-	-14537	-0-	81160	2	5073	9	N	4612	4029	1			1032
12	100998	X	85332	-0-	-15666	-0-	80269	2	5063	9	N	4603	4645	1			990
01	97836	X	81217	-0-	-16619	-0-	76445	2	4772	9	N	4338	4640	1			688
02	77616	X	73333	-0-	-4283	-0-	68801	2	4532	9	N	4120	3943	1			865
03	85932	X	78593	-0-	-7339	-0-	74159	2	4434	9	N	4031	4084	1			812

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110267	X	3937	-0-	-106330	-0-	93	1	1746	2	N	1907	1789	1	9	8	464
							2098	9									
11	106710	X	97693	-0-	-9017	-0-	270	1	95599	2	N	1658	1354	1			768
							1824	9									
12	110267	X	92796	-0-	-17471	-0-	279	1	90816	2	N	1546	1794	1			520
							1701	9									
01	110267	X	76307	-0-	-33960	-0-	279	1	74789	2	N	1126	1318	1			328
							1239	9									
02	99232	X	58626	-0-	-40606	-0-	279	1	57084	2	N	1148	984	1			492
							1263	9									
*03	100936	X	65572	-0-	-35364	-0-	276	1	63961	2	N	1214	1383	1			323
							1335	9									

MOSS BLUFF, NW. (10600) 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DANIEL-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 211448 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11220 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY RESOURCES, INC. 447952
MARIALLAN WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82708	X	67194	-0-	-15514	-0-	80	1	66797	2	Y	288	185	1			410
							317	9									
11	78840	X	62588	-0-	-16252	-0-	41	1	62252	2	Y	268	382	1			296
							295	9									
12	80104	X	60776	-0-	-19328	-0-	42	1	60442	2	Y	265	129	1			432
							292	9									
01	79918	X	57476	-0-	-22442	-0-	33	1	57099	2	Y	313	560	1			185
							344	9									
02	64428	X	7841	-0-	-56587	-0-	78	1	7640	2	Y	112	234	1			63
							123	9									
03	67115	X	11210	-0-	-55905	-0-	1014	1	10123	2	Y	66	56	1			73
							73	9									

MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	411	-0-	-3189	-0-	129	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	238	1	3743	2	Y	-0-					-0-
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	64	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	981	-0-	-251	-0-	138	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3190	-0-	-778	-0-	607	1	2583	2	Y	-0-					-0-

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) 63192 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD) 63196 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
DAVIS, SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) 63197 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
VINSON, P. E. WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME) 63239 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN) 63239 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12406 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	26749	-0-	26749	26749	4593	1	22155	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	0	Z	12230	-0-	12230	38979	3660	1	8556	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
*09	0	Z	1	-0-	1	38980	1	2			N	-0-					-0-
*10	0	Z	96	-0-	96	39076	58	1	38	2	N	-0-					-0-
*11	0	Z	30	-0-	30	39106	25	1	5	2	N	-0-					-0-
*12	0	Z	1	-0-	1	39107	1	2			N	-0-					-0-
*01	0	Z	1	-0-	1	39108	1	2			N	-0-					-0-
*02	0	Z	1	-0-	1	39109	1	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	1	-0-	1	39110	1	2			N	-0-					-0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
WASH-MCADAMS WELL #: 3H RRCID -> 170345 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11980 - 18886

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1129	1	340	2	N	-0-					53
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	763	1	388	2	N	-0-					53
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	403	2	N	-0-					53
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	90	1	978	2	N	-0-					53
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	76	1	473	2	N	-0-					53
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	121	1	374	2	N	-0-					53

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

10	403	N	352	-0-	-51	-0-	271	1	81	2	N	-0-					162
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	374	1	190	2	N	-0-					162
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	20	1	162	2	N	2					164
							2	9									
01	341	N	168	-0-	-173	-0-	14	1	154	2	N	-0-					164
02	532	N	80	-0-	-452	-0-	11	1	69	2	N	-0-					164
*03	186	N	41	-0-	-145	-0-	10	1	31	2	N	-0-					164

DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

10	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	37	1	1544	2	N	6					150
							7	9									
11	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	53	1	1564	2	N	-0-					150
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	28	1	1612	2	N	3	1	8			152
							3	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	215	1	1731	2	N	22					174
							24	9									
02	1512	N	1256	-0-	-256	-0-	105	1	1145	2	N	5					179
							6	9									
*03	1488	N	1182	-0-	-306	-0-	75	1	1107	2	N	-0-					179

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
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
10	1581	N	1200	-0-	-381	-0-	28	1	1155	2	N	15					104
							17	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	35	1	1036	2	N	10					114
							11	9									
12	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	18	1	1037	2	N	25					139
							28	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	154	1	1244	2	N	13					152
							14	9									
02	1008	N	776	-0-	-232	-0-	64	1	700	2	N	11	1	8			162
							12	9									
*03	992	N	722	-0-	-270	-0-	45	1	665	2	N	11					173
							12	9									

WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	354	1	1192	2	N	-0-					185
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	389	1	1335	2	N	-0-					185
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	373	1	1424	2	N	-0-					185
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	12	1	842	2	N	-0-					185
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	2	N	-0-					185
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	199	1	1410	2	N	-0-					185

WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	645	1	2177	2	N	88					225
							97	9									
11	2580	X	2055	-0-	-525	-0-	464	1	1591	2	N	-0-					225
12	2666	X	1925	-0-	-741	-0-	400	1	1525	2	N	-0-					225
01	2666	X	992	-0-	-1674	-0-	13	1	880	2	N	90	175	1			140
							99	9									
02	2408	X	1534	-0-	-874	-0-	10	1	1524	2	N	-0-					140
*03	2666	X	1899	-0-	-767	-0-	231	1	1635	2	N	30					170
							33	9									

RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

10	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	40	1	1665	2	N	-0-					127
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1143	2	N	27					154
							30	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	22	1	1307	2	N	11					165
							12	9									
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	203	1	1633	2	N	17					182
							19	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	98	1	1070	2	N	17					199
							19	9									
03	1209	N	693	-0-	-516	-0-	43	1	643	2	N	6					205
							7	9									

TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

10	13113	X	12565	-0-	-548	-0-	960	1	11525	2	N	73					230
							80	9									
11	12690	X	11972	-0-	-718	-0-	910	1	11022	2	N	36					266
							40	9									
12	13113	X	11807	-0-	-1306	-0-	914	1	10848	2	N	41					307
							45	9									
01	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	2979	1	11186	2	N	48	193	1			162
							53	9									
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	2979	1	9898	2	N	33					195
							36	9									
*03	DLQ G-10		14175	-0-	14175	14175	3046	1	11083	2	N	42					237
							46	9									

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	150	1	3606	2	N	-0-					149
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	150	1	3478	2	N	-0-					149
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	150	1	3390	2	N	-0-					149
01	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					149
02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					149
*03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					149

CH4 ENERGY II, LLC 142195
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1869	2	35	9	N	32					58
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2141	2	20	9	N	18					76
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2179	2	39	9	N	35					111
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2158	2	8	9	N	7					118
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1904	2	9	9	N	8					126
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6	9	N	5					131

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

10	2821 X	1099	-0-	-1722	-0-	216	1	877	2	N	5					152
						6	9									
11	2850 X	1638	-0-	-1212	-0-	281	1	1346	2	N	10					162
						11	9									
12	2945 X	2112	-0-	-833	-0-	367	1	1730	2	N	14					176
						15	9									
01	2945 X	2578	-0-	-367	-0-	498	1	2080	2	N	-0-					176
02	1820 X	1657	-0-	-163	-0-	285	1	1346	2	N	24					200
						26	9									
*03	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	546	1	2264	2	N	7	174	1			33
						8	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

10	4619 X	1568	-0-	-3051	-0-	307	1	1244	2	N	15					143
						17	9									
11	3930 X	2588	-0-	-1342	-0-	442	1	2120	2	N	24					167
						26	9									
12	4061 X	3348	-0-	-713	-0-	581	1	2741	2	N	24					191
						26	9									
01	4061 X	2805	-0-	-1256	-0-	542	1	2263	2	N	-0-					191
02	2408 X	2279	-0-	-129	-0-	389	1	1838	2	N	47					238
						52	9									
03	3348 X	2490	-0-	-858	-0-	480	1	1990	2	N	18	175	1			81
						20	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880

10	2418 X	2338	-0-	-80	-0-	461	1	1871	2	N	5					120
						6	9									
11	2370 X	1422	-0-	-948	-0-	243	1	1164	2	N	14					134
						15	9									
12	2449 X	1366	-0-	-1083	-0-	239	1	1127	2	N	-0-					134
01	2449 X	982	-0-	-1467	-0-	190	1	792	2	N	-0-	118	1			16
*02	2100 X	1243	-0-	-857	-0-	217	1	1026	2	N	-0-					16
*03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	567	1	2354	2	N	13					29
						14	9									

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NAISER, J.E. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	2144	1	8694	2	N	126	167	1			210
						139	9									
11	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	2199	1	10554	2	N	169	177	1			202
						186	9									
12	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	2047	1	9654	2	N	164	172	1			194
						180	9									
01	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	2198	1	9184	2	N	1	177	1			18
						1	9									
*02	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	1931	1	9115	2	N	153	171	1			-0-
						168	9									
*03	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	2039	1	8457	2	N	208	167	1			41
						229	9									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685

10	7998 X	7215	-0-	-783	-0-	1424	1	5776	2	N	14					80
						15	9									
11	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	1466	1	7033	2	N	15					95
						17	9									
12	7998 X	7911	-0-	-87	-0-	1381	1	6513	2	N	15					110
						17	9									
01	7223 X	5354	-0-	-1869	-0-	1032	1	4311	2	N	10					120
						11	9									
02	7588 X	6480	-0-	-1108	-0-	1130	1	5335	2	N	14					134
						15	9									
03	8804 X	6710	-0-	-2094	-0-	1301	1	5395	2	N	13					147
						14	9									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

10	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	1521	1	6169	2	N	-0-					197
11	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	1175	1	5637	2	N	-0-					197
12	7223 X	7104	-0-	-119	-0-	1243	1	5861	2	N	-0-	175	1			22
01	7223 X	6767	-0-	-456	-0-	1270	1	5304	2	N	175					197
						193	9									
*02	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	1205	1	5686	2	N	-0-					197
*03	7223 X	4668	-0-	-2555	-0-	907	1	3761	2	N	-0-					197

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 133687 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570

*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	225	1	2576	2	N	67					506
							74	9									
11	2760	X	2506	-0-	-254	-0-	219	1	2287	2	N	-0-	172	1			334
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	224	1	2529	2	N	-0-					334
01	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	227	1	2432	2	N	46	180	1			200
							51	9									
02	2604	X	2219	-0-	-385	-0-	172	1	2047	2	N	-0-					200
*03	2883	X	2472	-0-	-411	-0-	183	1	2289	2	N	-0-					200

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

10	6727	X	6370	-0-	-357	-0-	1260	1	5110	2	N	-0-					196
11	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1991	1	6202	2	N	-0-					196
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	2200	1	6860	2	N	21					217
							23	9									
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	1460	1	6099	2	N	-0-					217
*02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	1200	1	5666	2	N	34					251
							37	9									
03	7316	X	7126	-0-	-190	-0-	1381	1	5730	2	N	14					265
							15	9									

SHEARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174860 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7998 - 8130

10	1209	X	1049	-0-	-160	-0-	208	1	841	2	N	-0-					58
11	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	466	1	1457	2	N	14					72
							15	9									
12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	562	1	1753	2	N	-0-					72
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	435	1	1817	2	N	-0-					72
02	1820	X	1794	-0-	-26	-0-	305	1	1435	2	N	49					121
							54	9									
03	2325	X	1866	-0-	-459	-0-	362	1	1503	2	N	1					122
							1	9									

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	182	1	740	2	N	-0-					30
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	276	1	859	2	N	-0-					30
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	167	1	520	2	N	-0-					30
01	930	N	726	-0-	-204	-0-	140	1	586	2	N	-0-					30
*02	1064	N	632	-0-	-432	-0-	110	1	518	2	N	4					34
							4	9									
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	132	1	549	2	N	-0-					34

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BAYLOR UNIVERSITY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137544 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680

10	992	X	673	-0-	-319	-0-	667	2	6	9	N	5					79
11	960	X	489	-0-	-471	-0-	483	2	6	9	N	5					84
12	930	X	416	-0-	-514	-0-	405	2	11	9	N	10					94
01	682	X	547	-0-	-135	-0-	541	2	6	9	N	5					99
02	616	X	436	-0-	-180	-0-	430	2	6	9	N	5					104
*03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	N	5					109

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16868	X	928	-0-	-15940	-0-	895	2	33	9	N	30					125
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					129
12	1209	N	16	-0-	-1193	-0-	5	2	11	9	N	10					139
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	2	69	9	N	63	174	1			28
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	6	2	13	9	N	12					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400) 64086 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEFNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247937 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3348 - 3350

10	6696		6404	-0-	-292	-0-	1178	1	5226	2	N	-0-					-0-
11	6480		5847	-0-	-633	-0-	1064	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	6696		5430	-0-	-1266	-0-	908	1	4522	2	N	-0-					-0-
01	6696		5017	-0-	-1679	-0-	562	1	4455	2	N	-0-					-0-
02	5796	#	4470	-0-	-1326	-0-	585	1	3885	2	N	-0-					-0-
03	6417	#	4790	-0-	-1627	-0-	133	1	4657	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ARIES OPERATING, LP 030128
LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
RAGARS OIL & GAS CO. 687920
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	403	#	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FRNKA, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 060657 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 2185 - 2194

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

10	2800	N	2800	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2557	2	N	-0-				-0-
11	2893	N	2893	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2660	2	N	-0-				-0-
12	2526	N	2526	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2283	2	N	-0-				-0-
01	2635	N	2255	-0-	-380	B	-0-	243	1	2012	2	N	-0-				-0-
02	2379	N	2048	-0-	-331	B	-0-	219	1	1829	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	2231	-0-	-280	B	-0-	243	1	1988	2	N	-0-				-0-

MUSTANG CREEK (2000) //CONT.// 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	52	1	548	2	N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	50	1	568	2	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	52	1	489	2	N	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105 B	-0-	52	1	432	2	N	-0-					-0-
02	588	N	439	-0-	-149 B	-0-	47	1	392	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	52	1	426	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER "C" WELL #: 1D RRCID -> 199783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4210 - 4610

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12098 - 13074

10	10106	10106	-0-	-0-	-0-	310	1	9564	2	N	211	202	1				164
						232	9										
11	9444	9444	-0-	-0-	-0-	300	1	8920	2	N	204	174	1				194
						224	9										
12	9579	9542	-0-	-37	-0-	310	1	9014	2	N	198	168	1				224
						218	9										
01	9579	9474	-0-	-105	-0-	310	1	8920	2	N	222	383	1	1	8		62
						244	9										
02	8652	8466	-0-	-186	-0-	280	1	7973	2	N	194						256
						213	9										
03	8711	9193	-0-	482	482	310	1	8661	2	N	202	191	1	1	8		266
						222	9										

MYKAWA, S (FRIO) 64180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4934 - 5045

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	21321	-0-	-0-	-21321	-0-	N	-0-	-0-
11	27810	-0-	-0-	-27810	-0-	N	-0-	-0-
12	28737	-0-	-0-	-28737	-0-	N	-0-	-0-
01	28737	-0-	-0-	-28737	-0-	N	-0-	-0-
02	25956	-0-	-0-	-25956	-0-	N	-0-	-0-
03	28737	NO RPT	-0-	-28737	-0-	N	NO RPT	-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NADA (CATAHOULA) 64310 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
GUENTHER WELL #: 1 RRCID -> 210787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3184 - 3495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1147 X	668	-0-	-479	-0-	247	1	421	2	N	-0-			-0-
11	1110 X	785	-0-	-325	-0-	290	1	495	2	N	-0-			-0-
12	1147 X	690	-0-	-457	-0-	255	1	435	2	N	-0-			-0-
01	837 X	447	-0-	-390	-0-	165	1	282	2	N	-0-			-0-
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT			-0-
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6363 R	6363	-0-	-0- B	-0-	310	1	6053	2	N	-0-			-0-
11	5840 R	5840	-0-	-0- B	-0-	300	1	5540	2	N	-0-			-0-
12	6510 #	4744	-0-	-1766 B	-1766	310	1	4434	2	N	-0-			-0-
01	6510 #	2927	-0-	-3583 B	-5349	310	1	2617	2	N	-0-			-0-
02	5880 #	2854	-0-	-3026 B	-8375	200	1	2654	2	N	-0-			-0-
03	6355 #	3375	-0-	-2980 B	-11355	310	1	3065	2	N	-0-			-0-

NADA (FRIO 3970) //CONT.// 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STOVALL WELL #: 4 RRCID -> 184197 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3910 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495 #	-0-	-0-	-4495 B	-28562			N	-0-			-0-
11	4350 #	-0-	-0-	-4350 B	-32912			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-32912			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-32912			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-32912			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-32912			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

10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-22867			N	NO RPT			-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
AMMANN WELL #: 1 RRCID -> 209014 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4328 - 4334

10	3348 #	-0-	-0-	-3348 B	-32765			N	-0-			-0-
11	630 #	-0-	-0-	-630 B	-33395			N	-0-			-0-
12	81 #	-0-	-0-	-81 B	-33476			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2012 - P&A 12-10-2012

NADA (MIOCENE 2050) 64310 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JANECKA WELL #: 6 RRCID -> 203963 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1720 - 1725

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANECKA WELL #: 9 RRCID -> 215316 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1734 - 1736

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA (MIOCENE 3200) 64310 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221777 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236

10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
11	870 N	19	-0-	-851	-0-	19	2	N	-0-			-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3) 64310 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 RRCID -> 234173 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13640	X	11472	-0-	-2168	-0-	11276	2	196	9	N	178	176	1			216
11	12930	X	10755	-0-	-2175	-0-	10568	2	187	9	N	170	180	1			206
12	13113	X	10881	-0-	-2232	-0-	10648	2	233	9	N	212	176	1			242
01	12648	X	10613	-0-	-2035	-0-	10418	2	195	9	N	177	178	1			241
02	10948	X	9334	-0-	-1614	-0-	9154	2	180	9	N	164	179	1			226
03	DLQ G-10		10050	-0-	10050	10050	9881	2	169	9	N	154	174	1			206

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					108
11	990	N	19	-0-	-971	-0-	19	2			N	-0-					108
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	108	1			-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	318	2	118	9	N	107					107
*03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2851	2	106	9	N	96	175	1			28

NADA (YEGUA 6400) 64310 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229709 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6376 - 6380

10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	9	N	200	172	1			180
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	20	1	128	9	N	116	188	1			108
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	5	1	202	9	N	184	165	1			127
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	5	1	138	9	N	125	176	1			76
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	5	1	105	9	N	95					171
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	100	167	1			104

NADA, SE. (WILCOX 9700) 64316 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
POPP ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226882 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4110 - 4113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4325 - 4328

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE (FRIO 9600) 64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SITTEL GU WELL #: 2 RRCID -> 263036 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-

SITTEL GU WELL #: 1 RRCID -> 263569 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656

10	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	626	1	676	2	N	5					383
						6	9									
11	2909 R	2909	-0-	-0-	-0-	558	1	2290	2	N	55					438
						61	9									
*12	2356 R	2356	-0-	-0-	-0-	560	1	1796	2	N	-0-					438
*01	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	626	1	1782	2	N	20	343	1			115
						22	9									
*02	2238 R	2238	-0-	-0-	-0-	566	1	1582	2	N	82					197
						90	9									
*03	2677 R	2677	-0-	-0-	-0-	626	1	1953	2	N	89					286
						98	9									

NANCE (TEX-MISS # 5) 64423 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SLIVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188106 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10024 - 10027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIVA GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 191642 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9952 - 9982

10	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	330	1	883	2	N	-0-					34
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	330	1	488	2	N	2	2	8			34
						2	9									
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	264	1	413	2	N	-0-					34
01	1209 X	458	-0-	-751	-0-	330	1	128	2	N	-0-					34
02	1092 X	29	-0-	-1063	-0-	29	2			N	-0-					34
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					34

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CARR RESOURCES, INC. 135180
GLADIATOR WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	389	1	1061	2	N	-0-					47
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	78	1	958	2	N	-0-					47
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	82	1	1023	2	N	-0-					47
01	1457 N	1113	-0-	-344	-0-	83	1	1030	2	N	-0-					47
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	N	-0-					47
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	76	1	1010	2	N	-0-					47

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377

10	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	4090	-0-	990	990	307	1	3783	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	578	-0-	-990	-0-	41	1	537	2	N	-0-					-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9618	-0-	6518	6518	714	1	8904	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5089	-0-	1989	8507	381	1	4708	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	144	-0-	-2656	5851	11	1	133	2	N	-0-					-0-
*03	9108	X	3257	-0-	-5851	-0-	227	1	3030	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	361	1	4287	2	N	-0-					-0-
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	332	1	4052	2	N	50					50
							55	9									
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	339	1	4192	2	N	-0-					50
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	517	1	6377	2	N	-0-					50
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	294	1	3863	2	N	-0-					50
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					50

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
*02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	8154	-0-	-154	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	8016	-0-	-24	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8301	-0-	-7	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
01	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
*02	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	442	-0-	-23	-0-	430	2	12	9	Y	11					157
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			Y	-0-					157
12	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	2			Y	-0-					157
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					157
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

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
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	844	-0-	-272	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

10	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4398	-0-	-192	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3994	-0-	-150	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	360	1	5803	2	N	-0-					-0-
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	360	1	5228	2	N	-0-					-0-
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	372	1	5496	2	N	-0-					-0-
01	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	372	1	5282	2	N	-0-					-0-
*02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	360	1	4748	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754

10	9796	X	8502	-0-	-1294	-0-	360	1	8142	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8184	-0-	-1296	-0-	360	1	7824	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8207	-0-	-1589	-0-	372	1	7835	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	7931	-0-	-1679	-0-	372	1	7559	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6565	-0-	-1835	-0-	360	1	6205	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876

10	1054 N	490	-0-	-564	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	414	-0-	-636	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

10	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	3047	2	30	9	N	27					174
11	3210 X	2766	-0-	-444	-0-	2740	2	26	9	N	24	168	1			30
12	3317 X	3199	-0-	-118	-0-	3168	2	31	9	N	28					58
01	3131 X	2977	-0-	-154	-0-	2935	2	42	9	N	38					96
02	2828 X	2673	-0-	-155	-0-	2628	2	45	9	N	41					137
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					137

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	372 N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	308 N	201	-0-	-107	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874

10	713 N	360	-0-	-353	-0-	360	1			N	-0-					-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	360	1	906	2	N	-0-					-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	372	1	317	2	N	-0-					-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	372	1	481	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	499	-0-	-677	-0-	360	1	139	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
*02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			N	-0-					10
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					10
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					10
01	1829	X	1487	-0-	-342	-0-	1487	2			N	-0-					10
02	1848	X	1577	-0-	-271	-0-	1577	2			N	-0-					10
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					10

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
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	360	1	2302	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	360	1	2275	2	N	-0-					-0-
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	372	1	3085	2	N	-0-					-0-
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	372	1	2874	2	N	-0-					-0-
*02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	360	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE, L. S. WELL #: 1RE RRCID -> 189074 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 15410 PERF.10908 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2012 - P&A 12-05-2012

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-

HEGAR WELL #: 1H RRCID -> 192047 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 17227 PERF.13410 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					8
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					8
12	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					8
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					8
02	1064	N	623	-0-	-441	-0-	623	2			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	4962	-0-	-990	-0-	4905	2	57	9	N	52					147
11	5760	X	3367	-0-	-2393	-0-	3331	2	36	9	N	33					180
12	5549	X	4511	-0-	-1038	-0-	4459	2	52	9	N	47					227
01	5301	X	3969	-0-	-1332	-0-	3929	2	40	9	N	36	192	1			71
02	4480	X	3893	-0-	-587	-0-	3851	2	42	9	N	38					109
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					109

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
10	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	300	1	3857	2	N	44	187	1			54
							48	9									
11	4110	X	3710	-0-	-400	-0-	300	1	3369	2	N	37					91
							41	9									
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	310	1	5270	2	N	54					145
							59	9									
01	27574	X	27574	-0-	-0-	-0-	310	1	27144	2	N	109					254
							120	9									
*02	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	300	1	27309	2	N	324	389	1			189
							356	9									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					189

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
10	7626	X	6990	-0-	-636	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6778	-0-	-602	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6163	-0-	-1897	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6477	-0-	-1583	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5410	-0-	-1870	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	641	2	17	9	N	15					152
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	630	2	22	9	N	20					172
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	607	2	20	9	N	18					190
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	559	2	15	9	N	14					204
02	616	N	471	-0-	-145	-0-	470	2	1	9	N	1					205
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	5570	-0-	-2080	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5581	-0-	-2324	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5995	-0-	-1910	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4861	-0-	-935	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2633	2	10	9	N	9					94
11	2790	X	1806	-0-	-984	-0-	1795	2	11	9	N	10					104
12	2883	X	1780	-0-	-1103	-0-	1767	2	13	9	N	12					116
01	2883	X	1706	-0-	-1177	-0-	1691	2	15	9	N	14					130
02	2380	X	1458	-0-	-922	-0-	1451	2	7	9	N	6					136
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					136

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

10	3255	X	2476	-0-	-779	-0-	300	1	2142	2	N	31					201
							34	9									
11	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	300	1	2043	2	N	31	190	1			42
							34	9									
12	2976	X	2304	-0-	-672	-0-	310	1	1959	2	N	32					74
							35	9									
01	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	310	1	2055	2	N	33					107
							36	9									
02	2352	X	1887	-0-	-465	-0-	300	1	1557	2	N	27					134
							30	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

10	10199	X	8631	-0-	-1568	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8053	-0-	-1457	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7843	-0-	-1333	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7550	-0-	-1595	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6898	-0-	-886	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570

10	1488	N	25	-0-	-1463	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
M.J.O.G., INC. 518396
NEAL, J. M. ESTATE WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEEDVILLE (MIOCENE 4200) 64793 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
TEXAS ONSHORE ENERGY, INC. 846927
BYRNE-GIESE WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190

10	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
11	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
12	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
01	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
*03	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 199709 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4433 - 4440

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDVILLE, N. (VICKSBURG) 64795 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
COPPERHEAD OPERATING, LLC 177350
S.I.G.-MEYER WELL #: 1 RRCID -> 168869 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6706 - 6716

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OASIS PETROLEUM, LLC 617483
S.I.G. - VALLET WELL #: 1 RRCID -> 162945 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6757 - 6766

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1) 64795 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PASTEKA WELL #: 1 RRCID -> 200111 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8759 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984 #	1296	-0-	-688	-0-	1195	2	101	9	N	92	169	1			60
11	1710 #	1326	-0-	-384	-0-	1241	2	85	9	N	77					137
12	1612 #	1095	-0-	-517	-0-	907	2	188	9	N	171	179	1			129
01	1519 #	1451	-0-	-68	-0-	1351	2	100	9	N	91					220
*02	1372 #	1006	-0-	-366	-0-	972	2	34	9	N	31	179	1			72
03	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2) 64795 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
STAVINOHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066

10	1271 X	869	-0-	-402	-0-	869	2			N	-0-	2	1			26
11	1170 X	902	-0-	-268	-0-	902	2			N	-0-					26
12	1116 X	662	-0-	-454	-0-	660	2	2	9	N	2	2	1			26
01	1054 X	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					26
*02	952 X	707	-0-	-245	-0-	707	2			N	-0-	2	1			24
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

10	155 X	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					35
11	150 X	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					35
12	124 X	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					35
01	124 X	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					35
*02	196 X	88	-0-	-108	-0-	88	2			N	-0-					35
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP BROOKS A-4 WELL #: 3 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2011 - PLUGGED 8/23/2011

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA, GEORGE JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159407 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10400 - 10430

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 148822 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11089 PERF.10104 - 10684

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

10	6324 X	5254	-0-	-1070	-0-	309	1	4883	2	N	56	187	1				52
						62	9										
11	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	423	1	6681	2	N	79						131
						87	9										
12	6293 X	6028	-0-	-265	-0-	386	1	5575	2	N	61						192
						67	9										
01	6293 X	5582	-0-	-711	-0-	367	1	5152	2	N	57	179	1		1	8	69
						63	9										
02	6720 X	1946	-0-	-4774	-0-	116	1	1806	2	N	22						91
						24	9										
*03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	193	1	4042	2	N	115	174	1				32
						127	9										

NELSONVILLE (WILCOX 10,800) 64918 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA WELL #: 3 RRCID -> 173745 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10806 - 10982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NELSONVILLE (WILCOX 10,800) //CONT.// 64918 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIPS, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 203940 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10632 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011 - PLUGGED 06/21/11

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	188	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	150	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	145	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	150	-0-	-253	-0-	35	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	23	1	54	2	Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 171230 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8608 - 8624

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
TULLOS WELL #: 2 RRCID -> 175077 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9236 - 9244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 3 RRCID -> 175637 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106

10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	1387	1	1898	2	N	73					95
						80	9									
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	1264	1	2069	2	N	75					170
						83	9									
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	1211	1	1694	2	N	51	181	1			40
						56	9									
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	787	1	1733	2	N	86					126
						95	9									
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	886	1	1881	2	N	51					177
						56	9									
*03	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	639	1	1521	2	N	63	177	1			63
						69	9									

MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206

10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	149	1	170	2	Y	-0-					122
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	160	1	186	2	Y	-0-					122
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	183	1	198	2	Y	-0-					122
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	92	1	298	2	Y	-0-					122
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	98	1	209	2	Y	-0-					122
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	292	1	694	2	Y	15					137
						17	9									

WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
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
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	421	1	499	2	N	15					102
							17	9									
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	352	1	420	2	N	8					110
							9	9									
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	433	1	494	2	N	20					130
							22	9									
01	961	N	960	-0-	-1	-0-	222	1	719	2	N	17					147
							19	9									
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	216	1	458	2	N	15					162
							17	9									
03	961	N	793	-0-	-168	-0-	213	1	506	2	N	67	186	1			43
							74	9									

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	65	2	63	9	Y	57	184	1			63
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

10	1466	N	-0-	-0-	-1466	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	34	-0-	-146	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
12	1240	X	3	-0-	-1237	-0-	1	2	2	3	Y	-0-					-0-
01	1240	X	172	-0-	-1068	-0-	25	1	134	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
02	T. A.		260	-0-	260	260	36	1	194	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
03	SHUT IN		105	-0-	105	365	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
							18	3									

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 3 RRCID -> 235877 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676

10	2420	N	1156	-0-	-1264	-0-	32	1	883	2	N	27	3	1			66
							211	3	30	9							
11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	152	1	1070	2	N	35	5	1			96
							58	3	39	9							
12	2883	X	1214	-0-	-1669	-0-	130	1	968	2	N	37	7	1			126
							75	3	41	9							
01	2883	X	1374	-0-	-1509	-0-	169	1	1074	2	N	28	3	1			151
							100	3	31	9							
02	2604	X	1214	-0-	-1390	-0-	113	1	906	2	N	51	187	1			15
							139	3	56	9							
03	1488	X	1267	-0-	-221	-0-	141	1	867	2	N	35	4	1			46
							220	3	39	9							

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11036 X	4745	-0-	-6291	-0-	848	1	3751	2	Y	133	149	1			154
						146	9									
11	10680 X	1842	-0-	-8838	-0-	344	1	1459	2	Y	35	133	1			56
						39	9									
12	5735 X	1192	-0-	-4543	-0-	178	1	1011	2	Y	3					59
						3	9									
01	5735 X	1676	-0-	-4059	-0-	356	1	1263	2	Y	52					111
						57	9									
02	4284 X	2659	-0-	-1625	-0-	393	1	2220	2	Y	42					153
						46	9									
03	DLQ G-10	4067	-0-	4067	4067	509	1	3477	2	Y	74	96	1			131
						81	9									

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	390	1	1878	2	Y	64	39	1			69
						70	9									
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	490	1	1472	2	Y	42	59	1			52
						46	9									
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	347	1	1121	2	Y	3					55
						3	9									
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	394	1	1221	2	Y	56					111
						62	9									
02	1260 N	1100	-0-	-160	-0-	114	1	936	2	Y	45					156
						50	9									
03	DLQ G-10	1603	-0-	1603	1603	180	1	1395	2	Y	25	98	1			83
						28	9									

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
03	0	N	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (FRIO 3780) 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOELMAN, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 158771 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 214691 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3886 - 3890

10	1054	N	348	-0-	-706	-0-	35	1	313	2	N	-0-				-0-
11	900	N	571	-0-	-329	-0-	48	1	523	2	N	-0-				-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	96	1	905	2	N	-0-				-0-
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	25	1	210	2	N	-0-				-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-				-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-

NEW TAITON (FRIO 3780) //CONT.// 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 264386 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3781 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (FRIO 4000) 65227 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOROTIK WELL #: 2 RRCID -> 258130 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3965 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	3155	-0-	-4285	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	2654	-0-	-4546	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	1115	-0-	-6325	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

NEW TAITON (FRIO 4030) 65227 287 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	Y	3					180
							3	9									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	731	2	Y	-0-					180
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	-0-	128	1			52
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					52
02	532	N	410	-0-	-122	-0-	21	1	350	2	Y	35					87
							39	9									
*03	744	N	436	-0-	-308	-0-	24	1	372	2	Y	36					123
							40	9									

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
04	720		288	-0-	-432	-0-	72	1	216	2	N	-0-					3
05	744		541	-0-	-203	-0-	125	1	416	2	N	-0-					3
06	720		525	-0-	-195	-0-	125	1	400	2	N	-0-					3
07	744		719	-0-	-25	-0-	161	1	558	2	N	-0-					3
08	744		547	-0-	-197	-0-	143	1	404	2	N	-0-					3
09	720		323	-0-	-397	-0-	88	1	235	2	N	-0-					3
10	744		259	-0-	-485	-0-	51	1	208	2	N	-0-					3
11	720		162	-0-	-558	-0-	28	1	134	2	N	-0-					3
12	744		244	-0-	-500	-0-	43	1	201	2	N	-0-					3
01	744		258	-0-	-486	-0-	50	1	208	2	N	-0-					3
02	672		155	-0-	-517	-0-	27	1	128	2	N	-0-					3
03	744		551	-0-	-193	-0-	107	1	444	2	N	-0-					3

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 210165 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4387 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-

NEW TAITON (FRIO 4600) //CONT.// 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	1769	-0-	-928	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOROTIK "A" WELL #: 3 T RRCID -> 179477 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12298 - 12330

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW TAITON (MIOCENE 2700) 65227 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DOROTIK, JEROME WELL #: 2 RRCID -> 201850 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 2723 - 2725

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW TAITON (MIOCENE 2790) 65227 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193696 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2798 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW TAITON (WILCOX) 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PRYOR TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930

10	7503 X	3392	-0-	-4111	-0-	342	1	3041	2	N	8					116
						9	9									
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	280	1	3071	2	N	-0-					116
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	295	1	2767	2	N	-0-					116
01	2914 X	2894	-0-	-20	-0-	311	1	2583	2	N	-0-					116
02	2632 X	2312	-0-	-320	-0-	262	1	2050	2	N	-0-					116
03	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	305	1	2550	2	N	-0-					116

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
DOROTIK "A" WELL #: 3 C RRCID -> 187644 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10905 - 10925

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW TAITON (WILCOX) //CONT.// 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW TAITON (YEGUA 7550) 65227 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ILSE-MILLER WELL #: 2Y RRCID -> 252295 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7480 - 7484

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

10	589	#	279	-0-	-310	-0-	48	1	231	2	N	-0-			60
11	570	#	266	-0-	-304	-0-	48	1	218	2	N	-0-			60
12	589	#	160	-0-	-429	-0-	48	1	112	2	N	-0-			60
01	527	#	187	-0-	-340	-0-	48	1	139	2	N	-0-			60
02	252	#	180	-0-	-72	-0-	48	1	132	2	N	-0-			60
03	279	#	105	-0-	-174	-0-	48	1	57	2	N	-0-			60

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

10	7626		5929	-0-	-1697	-0-	5929	2			N	-0-			-0-
11	6960	#	5847	-0-	-1113	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
12	6045	#	5842	-0-	-203	-0-	5842	2			N	-0-			-0-
01	5921	#	5476	-0-	-445	-0-	5476	2			N	-0-			-0-
02	5460	#	5019	-0-	-441	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
03	6045	#	5152	-0-	-893	-0-	5152	2			N	-0-			-0-

NEW TAITON, W. (2990) 65234 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 3 RRCID -> 156804 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2890 - 2910

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW TAITON, W. (3350) 65234 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 252598 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2826 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10615 - 10630

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIETH WELL #: 1 RRCID -> 255706 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10358 - 10370

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			289
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			305
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			320
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			330
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	143 1		197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			207

STRAND ENERGY, L.C. 824758
LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 193257 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10644 - 10755

10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	207 1 41 9	1444 2	N	37	1 8				204
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	72 1 24 9	1077 2	N	22	1 8				225
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	268 1 24 9	1454 2	N	22					247
01	1705 N	1107	-0-	-598	-0-	84 1 23 9	1000 2	N	21					268
02	1092 N	553	-0-	-539	-0-	39 1 18 9	496 2	N	16	193 1	2 8			89
03	1736 N	387	-0-	-1349	-0-	94 1 4 9	289 2	N	4					93

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
GAY, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 196880 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898 X	963	-0-	-3935	-0-	119 35	1 9	809	2	N	32					154
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					154
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					154
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					154
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					154
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10496 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	203 179	1 9	4786	2	N	163	190	1			202
11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	233 151	1 9	4484	2	N	137	170	1	1	8	168
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	225 128	1 9	4443	2	N	116					284
01	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	220 188	1 9	4471	2	N	171	179	1	1	8	275
02	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	210 95	1 9	3984	2	N	86	263	1			98
*03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	232 138	1 9	4318	2	N	125	1	8			222

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
10	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	592 219	1 9	13986	2	N	199	189	1	1	8	313
11	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	541 209	1 9	13273	2	N	190	179	1	2	8	322
12	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	497 255	1 9	13153	2	N	232	353	1	1	8	200
01	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	492 281	1 9	13710	2	N	255	170	1	1	8	284
02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	410 279	1 9	11893	2	N	254	209	1	2	8	327
03	14787 X	13851	-0-	-936	-0-	473 240	1 9	13138	2	N	218	369	1	1	8	175

BLEZINGER WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9717 - 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
10	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	690 411	1 9	12648	2	N	374	387	1			261
11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	678 297	1 9	12468	2	N	270	182	1			349
12	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	701 278	1 9	12581	2	N	253	355	1			247
01	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	635 320	1 9	10301	2	N	291	346	1	3	8	189
02	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	552 309	1 9	9535	2	N	281	353	1			117
03	13826 X	12055	-0-	-1771	-0-	620 307	1 9	11128	2	N	279	182	1			214

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
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
10	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	165	1	1118	2	N	34					207
							37	9									
11	1710	N	215	-0-	-1495	-0-	198	2	17	9	N	15					222
12	1364	N	177	-0-	-1187	-0-	177	2			N	-0-					222
01	1333	N	321	-0-	-1012	-0-	12	1	296	2	N	12					234
							13	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1336	2	N	9					243
							10	9									
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	N	23					266
							25	9									

RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054

10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	256	1	5598	2	N	239					309
							263	9									
11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	258	1	5262	2	N	208	364	1	1	8	152
							229	9									
12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	275	1	5925	2	N	229					381
							252	9									
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	244	1	6115	2	N	213	181	1			413
							234	9									
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	250	1	4543	2	N	129	358	1			184
							142	9									
*03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	277	1	5735	2	N	220	178	1	1	8	225
							242	9									

YELDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 222911 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10232 - 10514

10	2852	N	2492	-0-	-360	-0-	365	1	2070	2	N	52					272
							57	9									
11	2550	N	1840	-0-	-710	-0-	292	1	1507	2	N	37	182	1			127
							41	9									
12	2387	N	1844	-0-	-543	-0-	239	1	1559	2	N	42					169
							46	9									
01	2480	N	1804	-0-	-676	-0-	278	1	1463	2	N	57	1	8			225
							63	9									
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	310	1	1471	2	N	32	91	1	1	8	165
							35	9									
03	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	91	1	1580	2	N	42					207
							46	9									

SCHULZ-MUENCH WELL #: 2 RRCID -> 262869 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9916 - 9920

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	A	-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25954 06/01/2012

SCHULZ-MUENCH WELL #: 3 RRCID -> 262987 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9696 - 9706

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25954 04/14/2012

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BLEZINGER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10362 - 10616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457 N	1009	-0-	-448	-0-	69	1	906	2	N	31	42	1			19
						34	9									
11	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	67	1	987	2	N	31	25	1			25
						34	9									
12	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	65	1	1066	2	N	55	32	1			48
						61	9									
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	949	2	N	33	60	1			21
						36	9									
02	1008 N	727	-0-	-281	-0-	52	1	633	2	N	38	40	1			19
						42	9									
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	2	N	123					142
						135	9									

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

10	2790 X	2104	-0-	-686	-0-	59	1	2017	2	N	25	46	1			34
						28	9									
11	2700 X	2001	-0-	-699	-0-	77	1	1879	2	N	41	55	1			20
						45	9									
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	83	1	2956	2	N	50	46	1			24
						55	9									
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	46	1	2708	2	N	51	49	1			26
						56	9									
02	2520 X	2190	-0-	-330	-0-	67	1	2067	2	N	51	58	1			19
						56	9									
03	2790 N	2472	-0-	-318	-0-	74	1	2342	2	N	51	47	1			23
						56	9									

KAASE WELL #: 1 RRCID -> 172852 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10331 - 10334

10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	54	1	255	2	N	-0-					24
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	50	1	248	2	N	-0-					24
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	49	1	258	2	N	-0-					24
01	310 N	119	-0-	-191	-0-	39	1	80	2	N	-0-					24
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	2	N	-0-					24
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	N	-0-					24

BLEZINGER, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 222754 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498

10	3038 X	2560	-0-	-478	-0-	467	1	1878	2	N	195	242	1	2	8	44
						215	9									
11	2940 X	2506	-0-	-434	-0-	439	1	1845	2	N	202	161	1			85
						222	9									
12	2697 X	2544	-0-	-153	-0-	426	1	1888	2	N	209	236	1	3	8	55
						230	9									
01	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	271	1	1793	2	N	214	200	1	2	8	67
						235	9									
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	344	1	1909	2	N	194	230	1	3	8	28
						213	9									
03	2542 N	2446	-0-	-96	-0-	381	1	1876	2	N	172	106	1	5	8	89
						189	9									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
10	5115	X	4504	-0-	-611	-0-	548	1	3821	2	N	123	131	1			32
							135	9									
11	4950	X	4046	-0-	-904	-0-	464	1	3460	2	N	111	111	1			32
							122	9									
12	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	500	1	3767	2	N	128	120	1			40
							141	9									
01	4495	X	4360	-0-	-135	-0-	274	1	3945	2	N	128	121	1			47
							141	9									
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	404	1	3784	2	N	115	132	1			30
							127	9									
*03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	447	1	4172	2	N	118	110	1			38
							130	9									

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 254235 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10649

10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	44	1	895	2	N	36	1	8			65
							40	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	102	1	1658	2	N	57					122
							63	9									
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	118	1	1680	2	N	114	190	1	9	8	37
							125	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	79	1	1565	2	N	101	76	1	20	8	42
							111	9									
02	1708	N	1430	-0-	-278	-0-	73	1	1259	2	N	89	59	1	20	8	52
							98	9									
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	81	1	1603	2	N	93	91	1	19	8	35
							102	9									

NEW ULM (WILCOX 10500) 65248 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
STRAND ENERGY, L.C. 824758
B. P. FEE WELL #: 2 RRCID -> 259547 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWTON (4000) 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
VASTAR WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VASTAR WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
PURE RESOUCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BETRO, INC. 068324
COFFIELD B-3 WELL #: 1 RRCID -> 084249 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3126 - 3146

10	155 N	92	-0-	-63	-0-	21	1	71	2	N	-0-				-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	25	1	94	2	N	-0-				-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	25	1	82	2	N	-0-				-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	32	1	112	2	N	-0-				-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	22	1	83	2	N	-0-				-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	25	1	60	2	N	-0-				-0-

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-

NOACK COWHERD (SEG. B) //CONT.// 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
JDA ENERGY, LLC 427482
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NOACK COW HERD (3460) 65607 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
NOACK, LEON WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 7 RRCID -> 096047 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3372 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

OWENS WELL #: 6 RRCID -> 096386 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000) 65768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
BONNER WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341

FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161 WELL #: 1 RRCID -> 206976 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12160 - 12170

10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			163
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			166
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			171
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			174
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			177
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			180

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5240 - 5294

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (L-4400) 65780 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
CARPENTER, ALMA M. WELL #: 15 RRCID -> 134198 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4400 - 4405

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (V-A) 65780 295 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 29 RRCID -> 232221 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NOME (V-1) 65780 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
AUDEN OIL INC. 036795
LONG WELL #: 10 T RRCID -> 042742 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOME (X SAND) 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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 235542 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13093 - 13111

10	47833 X	37928	-0-	-9905	-0-	1490	1	35959	2	N	435	368	1			245
						479	9									
11	42660 X	40161	-0-	-2499	-0-	1446	1	38166	2	N	499	449	1			295
						549	9									
12	43741 X	24706	-0-	-19035	-0-	1018	1	23352	2	N	305	185	1			415
						336	9									
01	43741 X	35624	-0-	-8117	-0-	1436	1	33691	2	N	452	552	1			315
						497	9									
02	37492 X	31296	-0-	-6196	-0-	1358	1	29531	2	N	370	370	1			315
						407	9									
03	41509 X	11012	-0-	-30497	-0-	504	1	10359	2	N	135	185	1			265
						149	9									

NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239778 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731

*04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					190
*05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					190
*06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					190
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

NOME (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 256062 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14615 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11439 X	7232	-0-	-4207	-0-	582	1	5554	2	N	996	966	1			428
						1096	9									
11	11070 X	9441	-0-	-1629	-0-	831	1	7192	2	N	1289	1349	1			368
						1418	9									
12	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	1231	1	8924	2	N	1343	1193	1			518
						1477	9									
01	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	1191	1	8125	2	N	1238	1378	1			378
						1362	9									
02	8820 X	8396	-0-	-424	-0-	1007	1	6272	2	N	1015	1005	1			388
						1117	9									
03	10757 X	8200	-0-	-2557	-0-	1279	1	5822	2	N	999	999	1			388
						1099	9									

MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 14082 PERF.13077 - 13126

10	243637 X	243637	-0-	-0-	-0-	4585	1	228803	2	N	9317	9467	1			290
						10249	9									
11	237712 X	237712	-0-	-0-	-0-	3182	1	224829	2	N	8819	8729	1			380
						9701	9									
12	237669 X	237669	-0-	-0-	-0-	3125	1	224774	2	N	8882	8842	1			420
						9770	9									
01	238693 X	238693	-0-	-0-	-0-	3209	1	225905	2	N	8708	8705	1			423
						9579	9									
02	202408 X	202408	-0-	-0-	-0-	2590	1	192189	2	N	6935	7085	1			273
						7629	9									
*03	200225 X	200225	-0-	-0-	-0-	3702	1	189799	2	N	6113	6136	1			250
						6724	9									

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEVIL WELL #: 1 RRCID -> 235080 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13776 - 13858

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-LONG WELL #: 1 RRCID -> 224330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.14201 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94829	X	2647	-0-	-92182	-0-	81	1	2434	2	N	120					313
							132	9									
11	88350	X	11998	-0-	-76352	-0-	275	1	10891	2	N	756	731	1			338
							832	9									
12	54188	X	38764	-0-	-15424	-0-	1265	1	35075	2	N	2204	2296	1			246
							2424	9									
01	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	1287	1	8065	2	N	512	572	1			186
							563	9									
02	11200	X	-0-	-0-	-11200	-0-					N	-0-					186
03	38750	X	-0-	-0-	-38750	-0-					N	-0-					186

NOME HARDER 1 ST WELL #: 1 RRCID -> 229913 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55552	X	33439	-0-	-22113	-0-	716	1	30668	2	N	1868	1878	1			295
							2055	9									
11	53760	X	29372	-0-	-24388	-0-	384	1	27143	2	N	1677	1737	1			235
							1845	9									
12	51708	X	28953	-0-	-22755	-0-	361	1	26791	2	N	1637	1376	1			496
							1801	9									
01	47120	X	27947	-0-	-19173	-0-	357	1	25887	2	N	1548	1920	1			124
							1703	9									
02	37100	X	24409	-0-	-12691	-0-	304	1	22540	2	N	1423	1192	1			355
							1565	9									
03	30101	X	26637	-0-	-3464	-0-	485	1	24536	2	N	1469	1559	1			265
							1616	9									

HARDER-DISHMAN WELL #: 1ST RRCID -> 233763 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14210 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75547	X	53228	-0-	-22319	-0-	1064	1	49998	2	N	1969	1929	1			308
							2166	9									
11	73110	X	46358	-0-	-26752	-0-	603	1	44003	2	N	1593	1543	1			358
							1752	9									
12	75547	X	33152	-0-	-42395	-0-	408	1	31099	2	N	1495	1545	1			308
							1645	9									
01	67921	X	15494	-0-	-52427	-0-	199	1	14449	2	N	769	649	1			428
							846	9									
02	54852	X	26624	-0-	-28228	-0-	332	1	25093	2	N	1090	1110	1			408
							1199	9									
03	51429	X	27573	-0-	-23856	-0-	499	1	25880	2	N	1085	1145	1			348
							1194	9									

HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NOME-LONG WELL #: 3 RRCID -> 239842 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14010 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
LEGER WELL #: 1 RRCID -> 247885 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 14082 PERF.14060 - 14072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2012

NOME N.E. (12800) 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938

10	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	501	1	16758	2	N	1123	1270	1			449
						1235	9									
11	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	281	1	15791	2	N	1060	906	1			603
						1166	9									
12	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	275	1	17649	2	N	1014	1077	1			540
						1115	9									
01	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	266	1	15072	2	N	935	892	1			583
						1029	9									
02	17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	202	1	16021	2	N	960	1095	1			448
						1056	9									
*03	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	223	1	17633	2	N	1058	903	1			603
						1164	9									

SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 234019 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12330 - 12380

10	30380 X	21831	-0-	-8549	-0-	885	1	19994	2	N	865	909	1			295
						952	9									
11	24840 X	20583	-0-	-4257	-0-	801	1	18887	2	N	814	904	1			205
						895	9									
12	24428 X	19501	-0-	-4927	-0-	807	1	17830	2	N	785	715	1			275
						864	9									
01	22785 X	20910	-0-	-1875	-0-	828	1	19174	2	N	825	905	1			195
						908	9									
02	20104 X	18097	-0-	-2007	-0-	732	1	16561	2	N	731	721	1			205
						804	9									
03	21545 X	19297	-0-	-2248	-0-	905	1	17542	2	N	773	716	1			262
						850	9									

HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 15356

10	51266 X	51266	-0-	-0-	-0-	1397	1	48314	2	N	1414	1469	1			73
						1555	9									
11	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	938	1	9421	2	N	249	185	1			137
						274	9									
12	18631 X	11952	-0-	-6679	-0-	1364	1	10245	2	N	312	186	1			263
						343	9									
01	18631 X	10779	-0-	-7852	-0-	1579	1	8945	2	N	232	372	1			123
						255	9									
02	16828 X	8216	-0-	-8612	-0-	1320	1	6727	2	N	154					277
						169	9									
03	17298 X	5435	-0-	-11863	-0-	708	1	4543	2	N	167	184	1			260
						184	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NONA MILLS (-A-) 65799 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2504 RRCID -> 170394 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	117	-0-	117	243	117	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	115	-0-	115	358	115	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	105	-0-	105	463	105	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	105	-0-	105	568	105	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	177	-0-	177	745	177	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	745					Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS (-C- SAND) 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4901 RRCID -> 148919 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1851 RRCID -> 181305 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4301 RRCID -> 224225 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS (-E- SAND) 65799 275 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2510 RRCID -> 183064 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494

10	DLQ G-10	112	-0-	112	447	112	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	110	-0-	110	557	110	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	110	-0-	110	667	110	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	807	140	1		Y	-0-			-0-
*02	800 N	144	-0-	-656	151	144	1		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	151				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-G-) 65799 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
MILLS, NONA FIELD UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 209769 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934

10	DLQ G-10	110	-0-	110	231	110	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	336	105	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	114	-0-	114	450	114	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	560	110	1		Y	-0-			-0-
*02	670 N	110	-0-	-560	-0-	110	1		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-I-) 65799 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 806 RRCID -> 136902 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8068 - 8088

10	0 W	-0-	-0-	-0-	780				Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	780				Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	780				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	780				Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	780				Y	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	780				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-) 65799 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
MILLS, NONA WELL #: 7 RRCID -> 138713 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456

10	443 N	125	-0-	-318	-0-	125	1		Y	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		Y	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420

10	DLQ G-10	122	-0-	122	244	122	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	349	105	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	122	-0-	122	471	122	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	596	125	1		Y	-0-			-0-
*02	721 N	125	-0-	-596	-0-	125	1		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORRIS (MIOCENE) 66050 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETRA OLEUM CORP. 659826
DUSON WELL #: 4 RRCID -> 175632 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5012 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	69	-0-	69	69	29	1	40	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHINGTON (2600) 66112 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 077759 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	390	1	2220	2	N	-0-			-0-
11	2520 N	2387	-0-	-133	-0-	390	1	1997	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2238	-0-	-428	-0-	390	1	1848	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	19	-0-	-2585	-0-	12	1	7	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	1922	-0-	-318	-0-	390	1	1532	2	N	-0-			-0-
*03	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	390	1	2667	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	134	-0-	-176	-0-	133	3	1	9	N	1	3	1			-0-
11	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

10	6355	X	3171	-0-	-3184	-0-	3066	3	105	9	N	95	171	1			20
11	5160	X	188	-0-	-4972	-0-	187	3	1	9	N	1					21
12	5642	X	195	-0-	-5447	-0-	195	3			N	-0-					21
01	5642	X	4078	-0-	-1564	-0-	4056	3	22	9	N	20					41
02	5096	X	4537	-0-	-559	-0-	4487	3	50	9	N	45					86
*03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3698	3	98	9	N	89	171	1			4

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

10	5952	#	4118	-0-	-1834	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
11	5760	#	5386	-0-	-374	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
12	5828	#	5595	-0-	-233	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
01	5828	#	5646	-0-	-182	-0-	5578	2	68	9	N	62					62
02	5084	R	5084	-0-	-0-	-0-	4999	2	85	9	N	77					139
*03	5780	R	5780	-0-	-0-	-0-	5701	2	79	9	N	72	182	1			29

OLCOTT (MIOCENE 2700) 66950 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 174646 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2662 - 2683

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLCOTT (MIOCENE 3400) 66950 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 007562 COMPL. DATE 03/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLCOTT (MIOCENE 3500) 66950 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 151794 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 3472 - 3476

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 57 RRCID -> 007577 COMPL. DATE 03/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9972 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 007581 COMPL. DATE 10/09/1946 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 U RRCID -> 007585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 C RRCID -> 007598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 U RRCID -> 007605 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 043929 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 045146 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 045278 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 55 RRCID -> 045688 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10177 - 10185

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 98 RRCID -> 047022 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 049018 COMPL. DATE 09/29/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 051792 COMPL. DATE 01/03/1949 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 052077 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 064646 COMPL. DATE 08/01/1952 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 069171 COMPL. DATE 11/05/1949 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 56 RRCID -> 076159 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9993 - 10154

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 079360 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 087408 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 107496 COMPL. DATE 06/05/1950 TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 107497 COMPL. DATE 02/20/1958 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 135 RRCID -> 108054 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 111116 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10058 - 10098

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 74 RRCID -> 114096 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 10064

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 120921 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10157 - 10170

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 45 RRCID -> 126737 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052

10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	437	1	3328	3	Y	104	100	0			17
						114	9									
11	3000 N	3968	-0-	968	968	481	1	3310	3	Y	161	151	0			27
						177	9									
12	6538 X	5570	-0-	-968	-0-	688	1	4727	3	Y	141	141	0			27
						155	9									
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	363	1	2380	3	Y	113	103	0			37
						124	9									
*02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	345	1	2412	3	Y	95	97	0			35
						105	9									
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					35

OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 154 RRCID -> 133678 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 10028

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 190 RRCID -> 134505 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 135848 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 33 RRCID -> 136845 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119-U RRCID -> 136877 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 48 RRCID -> 136880 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030

10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	327 46	1 9	2489	3	Y	42	42	0			3
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	341 43	1 9	2347	3	Y	39	40	0			2
12	2883 X	2846	-0-	-37	-0-	357 40	1 9	2449	3	Y	36	36	0			2
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	381 35	1 9	2496	3	Y	32	28	0			6
*02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	332 26	1 9	2322	3	Y	24	26	0			4
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 145064 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 RRCID -> 152176 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 157759 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025

10	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	713	1	5432	3	Y	91	95	0			18
						100	9									
11	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	698	1	4808	3	Y	81	83	0			16
						89	9									
12	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	752	1	5164	3	Y	75	76	0			15
						83	9									
01	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1753	1	11501	3	Y	147	118	0			44
						162	9									
*02	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	1493	1	10443	3	Y	110	113	0			41
						121	9									
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					41

OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 179418 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

10	10447 X	8785	-0-	-1662	-0-	1002	1	7642	3	Y	128	131	0			22
						141	9									
11	10110 X	8339	-0-	-1771	-0-	1042	1	7165	3	Y	120	121	0			21
						132	9									
12	9021 X	8523	-0-	-498	-0-	1068	1	7338	3	Y	106	108	0			19
						117	9									
01	8990 X	8876	-0-	-114	-0-	1160	1	7609	3	Y	97	87	0			29
						107	9									
02	8120 X	8041	-0-	-79	-0-	996	1	6965	3	Y	73	77	0			25
						80	9									
03	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950

10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	287	1	2192	3	Y	124	130	0			27
						136	9									
11	3780 X	1006	-0-	-2774	-0-	106	1	727	3	Y	157	152	0			32
						173	9									
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	580	1	3986	3	Y	146	146	0			32
						161	9									
01	3906 X	1786	-0-	-2120	-0-	221	1	1448	3	Y	106	98	0			40
						117	9									
02	3528 X	2776	-0-	-752	-0-	333	1	2330	3	Y	103	102	0			41
						113	9									
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					41

OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 59 RRCID -> 267644 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN 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
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	49	1	376	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	48	1	329	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	48	1	325	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
01	434 N	243	-0-	-191	-0-	32	1	209	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	67	1	475	3	Y	5	4	0			1
						6	9									
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 122 U RRCID -> 046129 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119 L RRCID -> 133862 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	2266	1	17279	3	Y	234	237	0			47
							257	9									
11	18030	X	16307	-0-	-1723	-0-	2044	1	14057	3	Y	187	194	0			40
							206	9									
12	19406	X	19348	-0-	-58	-0-	2432	1	16705	3	Y	192	191	0			41
							211	9									
01	19809	X	18200	-0-	-1609	-0-	2387	1	15656	3	Y	143	132	0			52
							157	9									
02	17892	X	16009	-0-	-1883	-0-	1982	1	13858	3	Y	154	149	0			57
							169	9									
03	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					57

OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 234281 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10220 - 10228

10	3503	X	1886	-0-	-1617	-0-	188	1	1431	3	Y	243	247	0			49
							267	9									
11	4740	X	2615	-0-	-2125	-0-	298	1	2054	3	Y	239	239	0			49
							263	9									
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	914	1	6278	3	Y	190	196	0			43
							209	9									
01	4898	X	1135	-0-	-3763	-0-	123	1	808	3	Y	185	163	0			65
							204	9									
*02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	474	1	3315	3	Y	170	169	0			66
							187	9									
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					66

OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
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
10	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
11	6450 X	4154	-0-	-2296	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
12	6665 X	5753	-0-	-912	-0-	5544	2	209	9	Y	190	190	1			-0-
01	6665 X	5778	-0-	-887	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
02	5068 X	4414	-0-	-654	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
03	5766 X	2864	-0-	-2902	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (CIB HAZ) 67011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
JOHNSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 263244 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 8842 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10875 R	10875	-0-	-0-	-0-	65	1	10511	2	N	272	190	1			553
						299	9									
11	7620 #	6163	-0-	-1457	-0-	5934	1	229	9	N	208	350	1			411
12	8545 R	8545	-0-	-0-	-0-	8379	2	166	9	N	151	180	0			382
01	12613 R	12613	-0-	-0-	-0-	12263	2	350	9	N	318	366	0			334
*02	9953 R	9953	-0-	-0-	-0-	9583	2	370	9	N	336	538	0			132
*03	11555 R	11555	-0-	-0-	-0-	10376	2	1179	9	N	1072	733	0			471

OLD OCEAN (CHENAULT) 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 U RRCID -> 007633 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 U RRCID -> 007639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 150 RRCID -> 050477 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 050890 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 U RRCID -> 051138 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 U RRCID -> 051142 COMPL. DATE 08/14/1971 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 169 RRCID -> 106620 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 192518 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 117 RRCID -> 213310 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11079 PERF. 9580 - 9636

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	1927	-0-	-2723	-0-	213 90	1 9	1624	3	Y	82	85	0			17
11	4500	X	2369	-0-	-2131	-0-	274 208	1 9	1887	3	Y	189	171	0			35
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	708 161	1 9	4865	3	Y	146	149	0			32
01	4588	X	3362	-0-	-1226	-0-	431 102	1 9	2829	3	Y	93	90	0			35
*02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	614 153	1 9	4293	3	Y	139	126	0			48
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					48

OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 113 RRCID -> 235541 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 242409 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 243802 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 207 RRCID -> 246899 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 250215 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 2) 67011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 251699 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 8712 - 8722

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 251701 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702

10	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-4) 67011 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 60D RRCID -> 182410 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11904 PERF. 6660 - 6690

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-6) 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 196553 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9104 - 9124

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-6) //CONT.// 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 7) 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 007692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11026 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 157798 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	574	1	4376	3	Y	46	46	0			8
						51	9									
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	583	1	4006	3	Y	65	61	0			12
						72	9									
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	617	1	4240	3	Y	58	58	0			12
						64	9									
01	4991 X	4668	-0-	-323	-0-	611	1	4007	3	Y	45	41	0			16
						50	9									
02	4508 X	4013	-0-	-495	-0-	495	1	3466	3	Y	47	46	0			17
						52	9									
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					17

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10) 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 162742 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9989 - 9995

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 181869 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862

10	4433 X	4309	-0-	-124	-0-	492	1	3752	3	Y	59	59	0			6
						65	9									
11	4290 X	3943	-0-	-347	-0-	492	1	3387	3	Y	58	58	0			6
						64	9									
12	4433 X	3515	-0-	-918	-0-	441	1	3024	3	Y	45	47	0			4
						50	9									
01	4309 X	3919	-0-	-390	-0-	511	1	3353	3	Y	50	44	0			10
						55	9									
02	3892 X	3037	-0-	-855	-0-	374	1	2615	3	Y	44	44	0			10
						48	9									
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					10

OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	536	1	4088	3	Y	63	64	0			12
							69	9									
11	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	519	1	3569	3	Y	60	60	0			12
							66	9									
12	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	547	1	3757	3	Y	55	55	0			12
							61	9									
01	4681	X	4078	-0-	-603	-0-	532	1	3490	3	Y	51	45	0			18
							56	9									
02	4228	X	4038	-0-	-190	-0-	498	1	3478	3	Y	56	54	0			20
							62	9									
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	183	1	1393	3	Y	21	22	0			3
							23	9									
11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	162	1	1112	3	Y	19	19	0			3
							21	9									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	201	1	1382	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
01	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	182	1	1194	3	Y	18	16	0			5
							20	9									
*02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	197	1	1375	3	Y	22	21	0			6
							24	9									
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	419	1	3200	3	Y	49	50	0			10
							54	9									
11	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	419	1	2884	3	Y	49	48	0			11
							54	9									
12	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	383	1	2628	3	Y	38	39	0			10
							42	9									
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	528	1	3463	3	Y	51	43	0			18
							56	9									
*02	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	954	1	6667	3	Y	108	91	0			35
							119	9									
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					35

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234598 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 140 RRCID -> 242495 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	219	-0-	219	219	26	1	187	3	Y	5	4	0			1
						6	9									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-	1	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	2					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-23) 67011 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 122L RRCID -> 119728 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-24) 67011 801 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 265987 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 266640 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11174

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-25) 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 247092 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11284 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-26) 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 233 RRCID -> 128379 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11100 - 11184

10	23998 X	23998	-0-	-0-	-0-	2734	1	20844	3	Y	382	157	0	369	1	214
						420	9									
11	22680 X	19734	-0-	-2946	-0-	2400	1	16508	3	Y	751	163	0	531	1	271
						826	9									
12	26226 X	20115	-0-	-6111	-0-	2486	1	17080	3	Y	499	149	0	358	1	263
						549	9									
01	26226 X	20392	-0-	-5834	-0-	2617	1	17163	3	Y	556	124	0	532	1	163
						612	9									
02	23688 X	18214	-0-	-5474	-0-	2235	1	15619	3	Y	327	133	0	169	1	188
						360	9									
03	22227 X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					Y	NO RPT					188

OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 185090 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11114 - 11150

10	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	6956	3	160	9	Y	145	80	0			137
11	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	13449	3	245	9	Y	223	118	0			242
12	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7205	3	180	9	Y	164	99	0	184	1	123
01	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6558	3	267	9	Y	243	173	0			193
*02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5498	3	167	9	Y	152	109	0			236
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 189750 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	234	1	1785	3	Y	5	12	0			174
							6	9									
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	283	1	1947	3	Y	39	14	0			199
							43	9									
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	294	1	2020	3	Y	35	13	0	173	1	48
							39	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	299	1	1963	3	Y	31	7	0			72
							34	9									
02	2128	N	1928	-0-	-200	-0-	237	1	1656	3	Y	32	11	0			93
							35	9									
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					93

OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5797	3	121	9	Y	110	56	0			207
11	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	699	1	4809	3	Y	139	81	0	169	1	96
							153	9									
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	784	1	5387	3	Y	142	83	0			155
							156	9									
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	774	1	5073	3	Y	103	40	0			218
							113	9									
*02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	1048	1	7328	3	Y	136	67	0			287
							150	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11284 - 12178

10	T. A.		13285	-0-	13285	27064	13074	3	211	9	Y	192	104	0	184	1	111
11	T. A.		12372	-0-	12372	39436	12127	3	245	9	Y	223	104	0			230
12	51578	X	12142	-0-	-39436	-0-	11901	3	241	9	Y	219	99	0	184	1	166
01	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11490	3	206	9	Y	187	68	0	181	1	104
02	12460	X	9716	-0-	-2744	-0-	9540	3	176	9	Y	160	65	0			199
03	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					199

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

10	9672	X	9297	-0-	-375	-0-	8956	3	341	9	Y	310	121	0	177	1	102
11	9000	X	8418	-0-	-582	-0-	8173	3	245	9	Y	223	67	0	178	1	80
12	9362	X	8459	-0-	-903	-0-	8155	3	304	9	Y	276	58	0	178	1	120
01	9362	X	8696	-0-	-666	-0-	8337	3	359	9	Y	326	67	0	177	1	202
02	8456	X	7412	-0-	-1044	-0-	7108	3	304	9	Y	276	56	0	179	1	243
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

10	T. A.		15836	-0-	15836	423538	15407	3	429	9	Y	390	150	0	183	1	243
11	T. A.		15402	-0-	15402	438940	14981	3	421	9	Y	383	151	0	353	1	122
12	T. A.		15573	-0-	15573	454513	15146	3	427	9	Y	388	149	0	180	1	181
01	T. A.		15889	-0-	15889	470402	15419	3	470	9	Y	427	171	0	180	1	257
*02	483982	X	13580	-0-	-470402	-0-	13191	3	389	9	Y	354	160	0	182	1	269
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 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
10	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	11992	3	304	9	N	276	111	0	176	1	113
11	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	11654	3	271	9	N	246	102	0	171	1	86
12	12648 X	11781	-0-	-867	-0-	11516	3	265	9	N	241	97	0	178	1	52
01	12648 X	11463	-0-	-1185	-0-	11213	3	250	9	N	227	76	0			203
02	11424 X	10181	-0-	-1243	-0-	9951	3	230	9	N	209	78	0	176	1	158
03	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					158

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

10	7905 X	7166	-0-	-739	-0-	6614	3	552	9	Y	502	46	0	699	1	120
11	7650 X	6313	-0-	-1337	-0-	5761	3	552	9	Y	502	42	0	174	1	406
12	7905 X	6055	-0-	-1850	-0-	5713	3	342	9	Y	311	40	0	356	1	321
01	7161 X	5839	-0-	-1322	-0-	5374	3	465	9	Y	423	37	0	350	1	357
02	6468 X	4719	-0-	-1749	-0-	4496	3	223	9	Y	203	38	0	348	1	174
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

10	9238 X	7414	-0-	-1824	-0-	7196	3	218	9	Y	198	68	0	178	1	187
11	8340 X	6872	-0-	-1468	-0-	6644	3	228	9	Y	207	81	0	178	1	135
12	8246 X	6539	-0-	-1707	-0-	6312	3	227	9	Y	206	78	0	181	1	82
01	7812 X	5789	-0-	-2023	-0-	5595	3	194	9	Y	176	59	0			199
02	7056 X	6099	-0-	-957	-0-	5909	3	190	9	Y	173	60	0	179	1	133
03	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					133

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 264906 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657

10	18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	-0-					56
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13270 - 13300

10	62692	62692	-0-	-0-	-0-	62294	2	398	9	N	362	345	1			146
11	59264	59264	-0-	-0-	-0-	58888	2	376	9	N	342	354	1			134
12	51090	51090	-0-	-0-	-0-	50747	2	343	9	N	312	235	1			211
01	51664 R	51664	-0-	-0-	-0-	51347	2	317	9	N	288	359	1			140
*02	40991 R	40991	-0-	-0-	-0-	40730	2	261	9	N	237	176	1			201
03	55676	NO RPT	-0-	-55676	-0-					N	NO RPT					201

J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13183 - 13444

10	81654	-0-	-0-	-81654	-0-					N	-0-					29
11	79020	-0-	-0-	-79020	-0-					N	-0-					29
12	81654	-0-	-0-	-81654	-0-					N	-0-					29
01	81654	-0-	-0-	-81654	-0-					N	-0-					29
02	73752	-0-	-0-	-73752	-0-					N	-0-					29
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 197 RRCID -> 007680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 205 RRCID -> 007683 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 206 RRCID -> 007684 COMPL. DATE 02/11/1946 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 208 RRCID -> 007687 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 193ST RRCID -> 031353 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840

10	29140 X	27988	-0-	-1152	-0-	3187	1	24299	3	Y	456	463	0			83
						502	9									
11	29339 X	29339	-0-	-0-	-0-	3661	1	25184	3	Y	449	448	0			84
						494	9									
12	30250 X	30250	-0-	-0-	-0-	3787	1	26014	3	Y	408	411	0			81
						449	9									
01	30669 X	30669	-0-	-0-	-0-	3991	1	26183	3	Y	450	388	0			143
						495	9									
*02	27780 X	27780	-0-	-0-	-0-	3423	1	23937	3	Y	382	386	0			139
						420	9									
03	30318 X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					Y	NO RPT					139

OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10480 - 10633

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036239 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 172 RRCID -> 036458 COMPL. DATE 06/12/1965 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 173LT RRCID -> 036459 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10752

10	26505 X	22605	-0-	-3900	-0-	2573	1	19619	3	Y	375	392	0			72
						413	9									
11	25650 X	-0-	-0-	-25650	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
12	27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-					Y	-0-					-0-
01	27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-					Y	-0-					-0-
02	24836 X	-0-	-0-	-24836	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	293	-0-	293	360	33	1	253	3	Y	6	5	0			2
						7	9									
11	T. A.	605	-0-	605	965	75	1	515	3	Y	14	12	0			4
						15	9									
12	1585 X	620	-0-	-965	-0-	77	1	530	3	Y	12	12	0			4
						13	9									
01	937 X	937	-0-	-0-	-0-	122	1	797	3	Y	16	13	0			7
						18	9									
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	78	1	544	3	Y	11	12	0			6
						12	9									
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 L RRCID -> 042580 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

10	19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	2246	1	17118	3	Y	313	317	0			62
						344	9									
11	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	2294	1	15780	3	Y	281	285	0			58
						309	9									
12	19933 X	19456	-0-	-477	-0-	2436	1	16736	3	Y	258	260	0			56
						284	9									
01	19933 X	19378	-0-	-555	-0-	2523	1	16547	3	Y	280	242	0			94
						308	9									
02	18004 X	16778	-0-	-1226	-0-	2068	1	14459	3	Y	228	233	0			89
						251	9									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 200 RRCID -> 044380 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10771 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684

10	43795 X	43795	-0-	-0-	-0-	4964	1	37840	3	Y	901	910	0			169
						991	9									
11	42786 X	42786	-0-	-0-	-0-	5299	1	36435	3	Y	956	944	0			181
						1052	9									
12	44539 X	44539	-0-	-0-	-0-	5539	1	38051	3	Y	863	869	0			175
						949	9									
01	45337 X	45337	-0-	-0-	-0-	5888	1	38620	3	Y	754	675	0			254
						829	9									
02	39928 X	39721	-0-	-207	-0-	4874	1	34076	3	Y	701	698	0			257
						771	9									
03	44547 X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					Y	NO RPT					257

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770

10	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	1783	1	13589	3	Y	352	354	0			67
						387	9									
11	12780 X	10991	-0-	-1789	-0-	1340	1	9221	3	Y	391	383	0			75
						430	9									
12	14446 X	11164	-0-	-3282	-0-	1380	1	9485	3	Y	272	288	0			59
						299	9									
01	14446 X	7616	-0-	-6830	-0-	989	1	6486	3	Y	128	136	0			51
						141	9									
02	13048 X	7383	-0-	-5665	-0-	906	1	6333	3	Y	131	133	0			49
						144	9									
03	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					49

OLD OCEAN UNIT WELL #: 59 RRCID -> 049722 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10458 - 10594

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	25216	X	25216	-0-	-0-	-0-	2855	1	21760	3	Y	546	550	0			106
							601	9									
11	24180	X	21203	-0-	-2977	-0-	2608	1	17942	3	Y	594	584	0			116
							653	9									
12	27125	X	22845	-0-	-4280	-0-	2832	1	19455	3	Y	507	515	0			108
							558	9									
01	27125	X	22866	-0-	-4259	-0-	2961	1	19423	3	Y	438	394	0			152
							482	9									
*02	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	3079	1	21528	3	Y	454	440	0			166
							499	9									
03	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT					166

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10482 - 10640

10	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	2569	1	19585	3	Y	414	431	0			81
							455	9									
11	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	2994	1	20588	3	Y	704	657	0			128
							774	9									
12	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	2936	1	20173	3	Y	605	608	0			125
							666	9									
01	23219	X	22925	-0-	-294	-0-	2972	1	19495	3	Y	416	392	0			149
							458	9									
02	22036	X	21217	-0-	-819	-0-	2592	1	18120	3	Y	459	443	0			165
							505	9									
03	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					165

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	523	1	3988	3	Y	73	74	0			14
							80	9									
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	599	1	4116	3	Y	73	73	0			14
							80	9									
12	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	536	1	3682	3	Y	57	59	0			12
							63	9									
01	4805	X	3358	-0-	-1447	-0-	438	1	2867	3	Y	48	44	0			16
							53	9									
02	4424	X	3172	-0-	-1252	-0-	391	1	2734	3	Y	43	44	0			15
							47	9									
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					15

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46376	X	44299	-0-	-2077	-0-	5021	1	38275	3	Y	912	923	0			171
							1003	9									
11	44880	X	41932	-0-	-2948	-0-	5193	1	35708	3	Y	937	930	0			178
							1031	9									
12	45725	X	44509	-0-	-1216	-0-	5535	1	38026	3	Y	862	866	0			174
							948	9									
01	45725	X	45293	-0-	-432	-0-	5883	1	38582	3	Y	753	674	0			253
							828	9									
02	41300	X	38169	-0-	-3131	-0-	4684	1	32745	3	Y	673	678	0			248
							740	9									
03	44516	X	NO RPT	-0-	-44516	-0-					Y	NO RPT					248

OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 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
10	37603	X	21936	-0-	-15667	-0-	2499	1	19055	3	Y	347	355	0			66
							382	9									
11	36390	X	20592	-0-	-15798	-0-	2570	1	17675	3	Y	315	319	0			62
							347	9									
12	31279	X	20293	-0-	-10986	-0-	2541	1	17456	3	Y	269	275	0			56
							296	9									
01	22475	X	19417	-0-	-3058	-0-	2528	1	16581	3	Y	280	244	0			92
							308	9									
02	19824	X	17407	-0-	-2417	-0-	2146	1	15001	3	Y	236	240	0			88
							260	9									
03	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					88

OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	4196	1	31994	3	Y	762	769	0			142
							838	9									
11	36648	X	36648	-0-	-0-	-0-	4529	1	31153	3	Y	878	856	0			164
							966	9									
12	37944	X	37130	-0-	-814	-0-	4610	1	31671	3	Y	772	779	0			157
							849	9									
01	37944	X	22642	-0-	-15302	-0-	2940	1	19288	3	Y	376	388	0			145
							414	9									
*02	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	4551	1	31819	3	Y	654	585	0			214
							719	9									
03	37882	X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					Y	NO RPT					214

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	841	1	6412	3	Y	153	156	0			29
							168	9									
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	885	1	6084	3	Y	161	159	0			31
							177	9									
12	7719	X	7323	-0-	-396	-0-	911	1	6255	3	Y	143	144	0			30
							157	9									
01	7719	X	7044	-0-	-675	-0-	914	1	6000	3	Y	118	107	0			41
							130	9									
02	6972	X	6393	-0-	-579	-0-	785	1	5483	3	Y	114	112	0			43
							125	9									
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					43

OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

10	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	925	1	7053	3	Y	129	131	0			21
							142	9									
11	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	974	1	6695	3	Y	132	131	0			22
							145	9									
12	8091	X	7527	-0-	-564	-0-	941	1	6467	3	Y	108	111	0			19
							119	9									
01	8122	X	7120	-0-	-1002	-0-	923	1	6056	3	Y	128	109	0			38
							141	9									
02	7336	X	6710	-0-	-626	-0-	826	1	5775	3	Y	99	102	0			35
							109	9									
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					35

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	891	1	6791	3	N	128	130	0			25
							141	9									
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1003	1	6895	3	N	127	126	0			26
							140	9									
12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	1036	1	7120	3	N	112	113	0			25
							123	9									
01	8215	X	8110	-0-	-105	-0-	1055	1	6922	3	N	121	104	0			42
							133	9									
*02	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	937	1	6552	3	N	103	104	0			41
							113	9									
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					41

OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

10	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	284	1	2159	3	N	67	68	0			15
							74	9									
11	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	295	1	2030	3	N	115	107	0			23
							127	9									
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	355	1	2438	3	N	86	89	0			20
							95	9									
01	2852	X	1936	-0-	-916	-0-	246	1	1615	3	N	68	63	0			25
							75	9									
*02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	402	1	2808	3	N	72	70	0			27
							79	9									
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					27

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	49569	X	42137	-0-	-7432	-0-	4775	1	36408	3	N	867	878	0			166
							954	9									
11	43440	X	40999	-0-	-2441	-0-	5077	1	34914	3	N	916	905	0			177
							1008	9									
12	43772	X	8115	-0-	-35657	-0-	955	1	6564	3	N	542	596	0			123
							596	9									
01	43772	X	19386	-0-	-24386	-0-	2464	1	16161	3	N	692	590	0			225
							761	9									
02	39536	X	12696	-0-	-26840	-0-	1473	1	10299	3	N	840	776	0			289
							924	9									
03	42377	X	NO RPT	-0-	-42377	-0-					N	NO RPT					289

OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017

10	INC G-10		11044	-0-	11044	22302	1258	1	9592	3	N	176	180	0			31
							194	9									
11	INC G-10		10307	-0-	10307	32609	1286	1	8847	3	N	158	161	0			28
							174	9									
12	41810	X	9201	-0-	-32609	-0-	1152	1	7911	3	N	125	130	0			23
							138	9									
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	908	1	5959	3	N	101	92	0			32
							111	9									
02	10500	X	8766	-0-	-1734	-0-	1078	1	7537	3	N	137	125	0			44
							151	9									
03	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					44

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151

10	11811		11180	-0-	-631	-0-	11006	2	174	9	N	158	180	1			82
11	11430		10378	-0-	-1052	-0-	10209	2	169	9	N	154	182	1			54
12	11811		10479	-0-	-1332	-0-	10301	2	178	9	N	162	95	1			121
01	11811		10477	-0-	-1334	-0-	10299	2	178	9	N	162	180	1			103
02	10332	#	9029	-0-	-1303	-0-	8871	2	158	9	N	144	184	1			63
03	10850		NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					63

OLD OCEAN E (F-20) 67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN, 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12178

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
CROWELL WELL #: 1 RRCID -> 233353 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840

10	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11607	2	110	9	N	100	174	1			151
11	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					151
12	11408 X	11228	-0-	-180	-0-	11228	2			N	-0-					151
01	11470 X	10835	-0-	-635	-0-	10793	2	42	9	N	38					189
02	10360 X	10133	-0-	-227	-0-	10044	2	89	9	N	81	179	1			91
03	11222 X	10914	-0-	-308	-0-	10819	2	95	9	N	86					177

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4266	R	4266	-0-	-0-	-0-	2511	1	1620	2	N	123					233
							135	9									
11	4426	R	4426	-0-	-0-	-0-	1861	1	2431	2	N	122	185	1			170
							134	9									
12	4288	R	4288	-0-	-0-	-0-	1682	1	2461	2	N	132	185	1			117
							145	9									
01	4278	#	4217	-0-	-61	-0-	580	1	3429	2	N	189	191	1			115
							208	9									
02	4144	#	3929	-0-	-215	-0-	1526	1	2334	2	N	63					178
							69	9									
03	4588	#	3546	-0-	-1042	-0-	1523	1	1914	2	N	99	196	1			81
							109	9									

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					122
11	6780	X	130	-0-	-6650	-0-	57	1	73	2	N	-0-					122
12	7006	X	361	-0-	-6645	-0-	115	1	169	2	N	70	164	1	1	8	27
							77	9									
01	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	1458	1	8625	2	N	-0-					27
02	270	X	270	-0-	-0-	-0-	23	1	34	2	N	194	194	1			27
							213	9									
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11429 - 11449

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

*04	4410	X	2021	-0-	-2389	-0-	1990	3	31	9	N	28					171
*05	4557	X	1846	-0-	-2711	-0-	1821	3	25	9	N	23					194
*06	4410	X	1099	-0-	-3311	-0-	1073	3	26	9	N	24					218
*07	4557	X	885	-0-	-3672	-0-	859	3	26	9	N	24	141	1			101
*08	4557	X	2088	-0-	-2469	-0-	2057	3	31	9	N	28	60	1			69
*09	4410	X	1053	-0-	-3357	-0-	1053	3			N	-0-					69
*10	4557	X	259	-0-	-4298	-0-	259	3			N	-0-					69
*11	4410	X	6	-0-	-4404	-0-	6	3			N	-0-					69
*12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					69
*01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					69
*02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					69
*03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					69

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 #	55	-0-	-193	-0-	55	2		N	-0-			169
11	240 #	67	-0-	-173	-0-	67	2		N	-0-			169
12	248 #	24	-0-	-224	-0-	24	2		N	-0-			169
01	248 #	72	-0-	-176	-0-	72	2		N	-0-			169
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			169
*03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			169

OLD WAVERLY (YEGUA 4050) 67060 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135170 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4037 - 4041

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4100) 67060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089606 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4061 - 4068

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4200) 67060 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY - CLUXTON WELL #: 1 RRCID -> 157852 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 3600 - 3610

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163313 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
VONDRA ENERGY CORP. 887322
MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924

10	9889	2497	-0-	-7392	-0-	129	1	1949	3	Y	381	378	1			22
						419	9									
11	9570	1502	-0-	-8068	-0-	84	1	1169	3	Y	226	233	1			15
						249	9									
12	9889	1227	-0-	-8662	-0-	72	1	935	3	Y	200	203	1			12
						220	9									
01	6169 #	688	-0-	-5481	-0-	43	1	522	3	Y	112	119	1			5
						123	9									
02	5572 #	293	-0-	-5279	-0-	18	1	225	3	Y	45	47	1			3
						50	9									
03	2511 #	36	-0-	-2475	-0-	2	1	30	3	Y	4	7	1			-0-
						4	9									

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630	N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630	N	-0-			-0-
*03	3100 N	-0-	-0-	-3100	7530	N	-0-			-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
10	8122 #	7689	-0-	-433	-0-	868	1	6787	2	N	31					142
						34	9									
11	7740 #	7377	-0-	-363	-0-	852	1	6499	2	N	24					166
						26	9									
12	7998 #	7333	-0-	-665	-0-	868	1	6437	2	N	25					191
						28	9									
01	8341	8341	-0-	-0-	-0-	868	1	7451	2	N	20					211
						22	9									
*02	7452	7452	-0-	-0-	-0-	820	1	6602	2	N	27	174	1			64
						30	9									
03	INC G-10	8198	-0-	8198	8198	868	1	7302	2	N	25					89
						28	9									

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	264	1	1653	2	N	11					120
						12	9									
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	307	1	1946	2	N	87					207
						96	9									
12	1953 N	458	-0-	-1495	-0-	102	1	353	2	N	3					210
						3	9									
01	1922 N	364	-0-	-1558	-0-	153	1	211	2	N	-0-					210
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	298	1	1567	2	N	18					228
						20	9									
*03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	294	1	1496	2	N	17					245
						19	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206

10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					25
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					25
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					25
01	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1405	2	28	9	N	25					25
02	1316 N	1204	-0-	-112	-0-	1187	2	17	9	N	15					40
*03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					40

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

10	6944 X	5638	-0-	-1306	-0-	680	1	4926	2	N	29					152
						32	9									
11	6720 X	5756	-0-	-964	-0-	780	1	4942	2	N	31					183
						34	9									
12	6944 X	4722	-0-	-2222	-0-	743	1	3951	2	N	25	168	1			40
						28	9									
01	5828 X	5633	-0-	-195	-0-	732	1	4859	2	N	38					78
						42	9									
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	728	1	4656	2	N	32					110
						35	9									
03	5952 X	5242	-0-	-710	-0-	694	1	4512	2	N	33					143
						36	9									

ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671	X	10391	-0-	-3280	-0-	2437	1	7858	2	Y	87	73	1			111
							96	9									
11	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	2431	1	11157	2	Y	80	146	1			45
							88	9									
12	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	2546	1	9580	2	Y	120	75	1			90
							132	9									
01	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	2861	1	12308	2	Y	65	73	1			82
							72	9									
02	12768	X	11449	-0-	-1319	-0-	2442	1	8967	2	Y	36	74	1			44
							40	9									
03	14136	X	11529	-0-	-2607	-0-	2550	1	8869	2	Y	100	73	1			71
							110	9									

KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

10	9455	X	7142	-0-	-2313	-0-	1670	1	5387	2	Y	77	68	1			76
							85	9									
11	9300	X	7861	-0-	-1439	-0-	1390	1	6377	2	Y	85	136	1			25
							94	9									
12	9610	X	8203	-0-	-1407	-0-	1698	1	6389	2	Y	105	70	1			60
							116	9									
01	9610	X	5495	-0-	-4115	-0-	1029	1	4426	2	Y	36	67	1			29
							40	9									
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	1808	1	6640	2	Y	31	27	1			33
							34	9									
*03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	1954	1	6794	2	Y	49	27	1			55
							54	9									

KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

10	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	1656	1	5278	2	N	83	180	1			72
							91	9									
11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	1612	1	4538	2	N	128					200
							141	9									
12	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1550	1	4637	2	N	17	180	1			37
							19	9									
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1640	1	4291	2	N	108					145
							119	9									
02	5068	X	4932	-0-	-136	-0-	1450	1	3474	2	N	7					152
							8	9									
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					152

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

10	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	60	1	2748	2	Y	15					50
							17	9									
11	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	89	1	2741	2	Y	9					59
							10	9									
12	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	73	1	2779	2	Y	17					76
							19	9									
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	77	1	3017	2	Y	54					130
							59	9									
02	2660	X	1925	-0-	-735	-0-	66	1	1858	2	Y	1	111	1			20
							1	9									
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					20

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	8924	-0-	-3414	-0-	1092	1	7699	2	N	121	183	1			53
							133	9									
11	9930	X	8581	-0-	-1349	-0-	1058	1	7442	2	N	74					127
							81	9									
12	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	1150	1	8814	2	N	124	184	1			67
							136	9									
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	1372	1	8145	2	N	75					142
							83	9									
02	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	1164	1	6805	2	N	95	182	1			55
							105	9									
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					55

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
10	5301	X	3974	-0-	-1327	-0-	493	1	3473	2	Y	7					50
							8	9									
11	4650	X	3826	-0-	-824	-0-	475	1	3343	2	Y	7					57
							8	9									
12	4309	X	4047	-0-	-262	-0-	467	1	3568	2	Y	11					68
							12	9									
01	4309	X	4059	-0-	-250	-0-	578	1	3433	2	Y	44					112
							48	9									
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	546	1	3192	2	Y	17					129
							19	9									
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					129

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
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	7	1	642	2	N	-0-					25
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	N	-0-					25
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-					25
01	651	N	450	-0-	-201	-0-	36	1	414	2	N	-0-					25
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	40	1	354	2	N	-0-					25
03	0	N	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
10	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	332	1	2339	2	Y	3					110
							3	9									
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	463	1	3250	2	Y	7					117
							8	9									
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	410	1	3148	2	Y	10					127
							11	9									
01	2666	X	1194	-0-	-1472	-0-	165	1	982	2	Y	43					170
							47	9									
02	3276	X	2273	-0-	-1003	-0-	331	1	1940	2	Y	2					172
							2	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					172

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
10	3751	X	3036	-0-	-715	-0-	3016	2	20	9	Y	18					36
11	3540	X	2923	-0-	-617	-0-	2915	2	8	9	Y	7					43
12	3627	X	3107	-0-	-520	-0-	3087	2	20	9	Y	18					61
01	3627	X	3111	-0-	-516	-0-	3046	2	65	9	Y	59	97	1			23
02	2744	X	2573	-0-	-171	-0-	2565	2	8	9	Y	7					30
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	2976	X	2311	-0-	-665	-0-	7	1	2294	2	Y	9					29
							10	9									
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	617	1	2277	2	Y	22					51
							24	9									
12	2697	X	2327	-0-	-370	-0-	8	1	2291	2	Y	25					76
							28	9									
01	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	9	1	2370	2	Y	32	81	1			27
							35	9									
02	2716	X	1924	-0-	-792	-0-	8	1	1902	2	Y	13					40
							14	9									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					40

KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

10	7440	X	4559	-0-	-2881	-0-	1069	1	3448	2	Y	38	24	1			49
							42	9									
11	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	2063	1	9465	2	Y	38	49	1			38
							42	9									
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	1825	1	6861	2	Y	52	25	1			65
							57	9									
01	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	2523	1	10859	2	Y	31	24	1			72
							34	9									
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	1860	1	6828	2	Y	27	65	1			34
							30	9									
03	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					34

TEX-ATIC RESOURCES, INC. 848438
WRIGHT-BEST WELL #: 3B RRCID -> 175554 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10996 - 11260

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144

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

10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	760	1	2450	2	Y	23	16	1			35
							25	9									
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	673	1	3090	2	Y	9	32	1			12
							10	9									
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	813	1	3060	2	Y	32	17	1			27
							35	9									
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	662	1	2848	2	Y	8	16	1			19
							9	9									
02	3528	X	2086	-0-	-1442	-0-	445	1	1634	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	30	1	1389	2	N	3					25
							3	9									
11	1740	N	1435	-0-	-305	-0-	45	1	1384	2	N	5					30
							6	9									
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	39	1	1497	2	N	11					41
							12	9									
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	38	1	1493	2	N	24					65
							26	9									
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	42	1	1170	2	N	18	70	1			13
							20	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					37
12	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					37
01	868	R	868	-0-	-0-	-0-	112	1	756	2	N	-0-					37
*02	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	216	1	1960	2	N	-0-					37
*03	2702	R	2702	-0-	-0-	-0-	240	1	2440	2	N	20					39
							22	9									

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 46 RRCID -> 139583 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8331 - 8335

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 7 RRCID -> 157686 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8100 - 8202

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) //CONT.// 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 23 RRCID -> 153031 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8077 - 8150

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 10 RRCID -> 180593 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8175 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 75 RRCID -> 249841 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7996 - 8002

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 34 RRCID -> 254210 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3) 67947 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 54 RRCID -> 130939 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 9 RRCID -> 094335 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8222 - 8234

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) //CONT.// 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 14 RRCID -> 161521 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8652 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194640 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8216 - 8234

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) 67953 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 77 RRCID -> 210203 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OYSTER CREEK (6420 SAND) 67955 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 250524 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN FEE WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100) //CONT.// 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER CREEK (6620 SAND) 67955 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 257820 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6618 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16709	9942	-0-	-6767	-0-	192	1	9750	2	N	-0-					59
11	16080 #	-0-	-0-	-16080	-0-					N	-0-					59
12	16151 #	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					59
01	16151 #	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-	59	1			-0-
02	12964 #	-0-	-0-	-12964	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OYSTER LAKE, W. (1400) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OYSTER LAKE, W. (1800) 67964 437 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 165584 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 1802 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (3500) 67964 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 3 RRCID -> 140256 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 3594 - 3633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (3770) 67967 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 4 RRCID -> 164265 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3784 - 3790

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (3850) 67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 308 WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 3 RRCID -> 101731 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 3808 - 3814

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE,W.(3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALE OPERATING COMPANY 197624
STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

10	3766 R	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
11	3606 R	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
12	3658 #	3192	-0-	-466	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
01	3751 #	2326	-0-	-1425	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
02	3388 #	1808	-0-	-1580	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
03	3751 #	2795	-0-	-956	-0-	2795	2		N	-0-			-0-

PAINTER (CADDEL) 68423 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
EASTHAM WELL #: 1 RRCID -> 165909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1014 PERF. 902 - 904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3404 R	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					143
11	3147 R	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					143
12	3434 R	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					143
01	9934 R	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					143
02	3387 R	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					143
*03	3787 R	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-	9	1			134

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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HARRISON, LENA S. WELL #: 2 RRCID -> 043468 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 8020 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16381	16381	-0-	-0-	-0-	310	1	15663	2	N	371	352	1			204
						408	9									
11	13594	13594	-0-	-0-	-0-	300	1	12972	2	N	293	357	1			140
						322	9									
12	3813	688	-0-	-3125	-0-	310	1	378	9	N	344	354	1			130
01	3813	671	-0-	-3142	-0-	310	1	361	9	N	328	346	1			112
02	3444	598	-0-	-2846	-0-	280	1	318	9	N	289	166	1			235
03	3813	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					235

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

10	1085 N	770	-0-	-315	-0-	744	2	26	9	Y	24					54
11	750 N	555	-0-	-195	-0-	505	2	50	9	Y	45					99
12	1643 N	910	-0-	-733	-0-	841	2	69	9	Y	63					162
01	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-	9	1			153
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					153
*03	899 N	643	-0-	-256	-0-	643	2			Y	-0-	17	1			136

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

10	7874 X	1162	-0-	-6712	-0-	1162	2			Y	-0-					30
11	8160 X	5915	-0-	-2245	-0-	5915	2			Y	-0-					30
12	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			Y	-0-					30
01	8432 X	3103	-0-	-5329	-0-	2942	2	161	9	Y	146	176	1			-0-
02	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			Y	-0-					-0-
*03	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	11961	2	160	9	Y	145	145	1			-0-

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
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	279	2	15	9	Y	14					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					55
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	Y	3					58
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	24					82
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	Y	7					89
*03	465	N	149	-0-	-316	-0-	138	2	11	9	Y	10					99

PALACIOS (FRIO G, FB-1) 68481 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ROCKENBAUH, JOHN K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119914 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9447 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	782	-0-	-1078	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	413	-0-	-362	-0-	413	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	135	-0-	-2686	-0-	135	3			N	-0-					50
11	2730	X	127	-0-	-2603	-0-	6	1	121	3	N	-0-					50
12	2821	X	1868	-0-	-953	-0-	41	1	1827	3	N	-0-					50
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	49	1	2616	3	N	-0-					50
02	1344	X	52	-0-	-1292	-0-	40	1	12	3	N	-0-					50
03	1860	X	124	-0-	-1736	-0-	8	1	103	3	N	12					62
							13	9									

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 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
10	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	49	1	11847	3	N	54					151
							59	9									
11	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	47	1	10852	3	N	51					202
							56	9									
12	10633	X	9437	-0-	-1196	-0-	49	1	9388	3	N	-0-	172	1			30
01	10633	X	9882	-0-	-751	-0-	49	1	9783	3	N	45					75
							50	9									
02	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	44	1	9847	3	N	31					106
							34	9									
*03	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	49	1	10217	3	N	26					132
							29	9									

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33356 X	33213	-0-	-143	-0-	49	1	33073	3	Y	83	174	1			72
						91	9									
11	32280 X	30461	-0-	-1819	-0-	47	1	30230	3	Y	167	177	1			62
						184	9									
12	33356 X	27691	-0-	-5665	-0-	49	1	27537	3	Y	95					157
						105	9									
01	33356 X	25605	-0-	-7751	-0-	49	1	25465	3	Y	83	180	1			60
						91	9									
02	30128 X	25157	-0-	-4971	-0-	44	1	25035	3	Y	71					131
						78	9									
*03	27191 X	27191	-0-	-0-	-0-	49	1	27048	3	Y	85	165	1			51
						94	9									

PALACIOS, EAST (FRIO 9180 SAND) 68482 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 225932 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9178 - 9190

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				14

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

10	9734 #	6888	-0-	-2846	-0-	531	1	6254	2	N	94					292
						103	9									
11	10121 R	10121	-0-	-0-	-0-	718	1	9238	2	N	150	180	1			262
						165	9									
12	9626 R	9626	-0-	-0-	-0-	658	1	8834	2	N	122	177	1			207
						134	9									
01	9094 R	9094	-0-	-0-	-0-	673	1	8296	2	N	114					321
						125	9									
02	9436 #	8411	-0-	-1025	-0-	676	1	7617	2	N	107	195	1			233
						118	9									
03	DLQ G-10	12395	-0-	12395	12395	694	1	11525	2	N	160					393
						176	9									

PARIS (VICKSBURG) 69164 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 179688 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 13413 PERF.12413 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,000) 69607 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE WELL #: 6 RRCID -> 158663 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9936 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,300) 69607 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE CORP. WELL #: 1 RRCID -> 143198 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10378 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRIOT (3800) 69610 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BP AMERICA A-286 WELL #: 1 RRCID -> 224434 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4193 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA A-508 WELL #: 1 RRCID -> 224960 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PATRIOT (3800) //CONT.// 69610 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BP AMERICA A-472 WELL #: 1 RRCID -> 234088 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4146 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA A-904 WELL #: 1 RRCID -> 234089 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4274 - 4282

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403

10	26412	23678	-0-	-2734	11893	22365	2	1313	9	N	1194	1409	1			72
11	25560	29991	-0-	4431	16324	28425	2	1566	9	N	1424	1361	1			135
*12	27911	26867	-0-	-1044	15280	25318	2	1549	9	N	1408	1266	1			277
01	26412	24927	-0-	-1485	13795	23389	2	1538	9	N	1398	1622	1			53
02	23856	20307	-0-	-3549	10246	19215	2	1092	9	N	993	767	1			279
*03	42588	42588	-0-	-0-	10246	41418	2	1170	9	N	1064	1217	1			126

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACH CREEK (MIOCENE 3000) 69882 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
WYNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 205451 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2991 - 2995

10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	45	1	2433	2	N	-0-					-0-
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	45	1	2251	2	N	-0-					-0-
12	2418 N	2198	-0-	-220	-0-	45	1	2153	2	N	-0-					-0-
01	2418 N	2003	-0-	-415	-0-	45	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	2156 N	1573	-0-	-583	-0-	45	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	2201 N	1929	-0-	-272	-0-	45	1	1884	2	N	-0-					-0-

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
MARATHON OIL COMPANY 525380
PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

10	4371 #	3434	-0-	-937	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3390 #	2724	-0-	-666	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
12	4092 #	1783	-0-	-2309	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	4092 #	2474	-0-	-1618	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	3696 #	1884	-0-	-1812	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2451	-0-	2451	2451	2451	2			N	-0-					-0-

PEARESON (4800) 69939 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HUTCHINS-PEARESON WELL #: 5 RRCID -> 210906 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4730 - 4732

10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					203
11	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1065	2	40	9	N	36					239
12	745 X	745	-0-	-0-	-0-	721	2	24	9	N	22					261
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
02	523 X	523	-0-	-0-	-0-	512	2	11	9	N	10	184	1			87
03	1054 X	532	-0-	-522	-0-	512	2	20	9	N	18					105

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IP FARMS "PG" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218003 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9950 - 9958

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCA-NEGRA WELL #: 1 RRCID -> 227186 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10880 - 10897

10	24831 #	17170	-0-	-7661	-0-	16183	2	987	9	N	897	894	1	56	8	230
11	20970 #	15917	-0-	-5053	-0-	14986	2	931	9	N	846	896	1	14	8	166
12	18569 #	15469	-0-	-3100	-0-	14523	2	946	9	N	860	738	1	27	8	261
01	17856 #	9137	-0-	-8719	-0-	8382	2	755	9	N	686	722	1	70	8	155
02	15708 #	11976	-0-	-3732	-0-	11312	2	664	9	N	604	536	1			223
03	17174 #	1135	-0-	-16039	-0-	983	2	152	9	N	138	184	1	9	8	168

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" UNIT WELL #: RRCID -> 160438 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10260 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2005

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERELANDRA (FRIO 15) 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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERL (YEGUA MIDDLE EY) 70606 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 3 RRCID -> 256258 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12993 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54250 X	40015	-0-	-14235	-0-	37577	2	2438	9	Y	2216	2195	1			134
11	51750 X	32775	-0-	-18975	-0-	31029	2	1746	9	Y	1587	1628	1			93
12	50499 X	28607	-0-	-21892	-0-	26956	2	1651	9	Y	1501	1317	1			277
01	42687 X	28500	-0-	-14187	-0-	26522	2	1978	9	Y	1798	1831	1			244
02	38556 X	23611	-0-	-14945	-0-	22184	2	1427	9	Y	1297	843	1			698
03	35030 X	24022	-0-	-11008	-0-	22599	2	1423	9	Y	1294	1240	1			752

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 1ST RRCID -> 256688 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12924 - 12930

10	71920 X	63877	-0-	-8043	-0-	61338	2	2539	9	Y	2308	2277	1			139
11	62850 X	49010	-0-	-13840	-0-	46796	2	2214	9	Y	2013	2034	1			118
12	58528 X	4360	-0-	-54168	-0-	4061	2	299	9	Y	272	340	1			50
01	63891 X	-0-	-0-	-63891	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
02	57708 X	-0-	-0-	-57708	-0-					Y	-0-					-0-
03	55955 X	-0-	-0-	-55955	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 4 RRCID -> 258525 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12649 - 12727

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP FAIRFIELD WELL #: 1ST RRCID -> 258715 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12576 - 12614

10	43437 X	43437	-0-	-0-	-0-	28	1	40569	2	N	2582	2576	1			281
						2840	9									
11	41880 X	38543	-0-	-3337	-0-	31	1	36114	2	N	2180	2283	1			178
						2398	9									
12	42160 X	411	-0-	-41749	-0-	1	1	370	2	N	36					214
						40	9									
01	43431 X	-0-	-0-	-43431	-0-					N	-0-					214
02	39228 X	-0-	-0-	-39228	-0-					N	-0-					214
03	41850 X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-					214

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 5 RRCID -> 266312 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12653 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
10	4898 #	4857	-0-	-41	-0-	465	1	3962	2	N	391	365	1			356
						430	9									
11	4747 R	4747	-0-	-0-	-0-	450	1	3887	2	N	373	358	1			371
						410	9									
12	4898 #	4804	-0-	-94	-0-	465	1	3962	2	N	343	364	1			350
						377	9									
01	4867 #	4807	-0-	-60	-0-	465	1	3946	2	N	360	549	1			161
						396	9									
02	4424 #	3634	-0-	-790	-0-	376	1	2968	2	N	264	184	1			241
						290	9									
03	4898 #	4582	-0-	-316	-0-	465	1	3739	2	N	344	350	1			235
						378	9									

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

10	1085 #	1076	-0-	-9	-0-	693	1	383	3	N	-0-					172
11	960 #	692	-0-	-268	-0-	692	1			N	-0-					172
12	951 R	951	-0-	-0-	-0-	603	1	300	3	N	44	191	1			25
						48	9									
01	1085 #	563	-0-	-522	-0-	563	1			N	-0-					25
02	980 #	124	-0-	-856	-0-	32	1	92	3	N	-0-					25
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					25

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

10	10323 #	8121	-0-	-2202	-0-	7708	2	413	9	N	375	370	1			245
11	9990 #	7989	-0-	-2001	-0-	7623	2	366	9	N	333	372	1			206
12	9920 #	9611	-0-	-309	-0-	9147	2	464	9	N	422	372	1			256
01	9174 R	9174	-0-	-0-	-0-	8783	2	391	9	N	355	378	1			233
*02	8236 R	8236	-0-	-0-	-0-	7860	2	376	9	N	342	376	1			199
03	9610 #	8236	-0-	-1374	-0-	7833	2	403	9	N	366	367	1			198

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
DUNCAN OIL, INC. 232293
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
10	24397 X	20624	-0-	-3773	-0-	930	1	18102	2	N	1447	1265	1			436
						1592	9									
11	23610 X	19100	-0-	-4510	-0-	900	1	16664	2	N	1396	1499	1			333
						1536	9									
12	19499 X	18851	-0-	-648	-0-	930	1	16403	2	N	1380	1394	1			319
						1518	9									
01	21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	930	1	19110	2	N	1441	1377	1			383
						1585	9									
02	24515 X	24515	-0-	-0-	-0-	840	1	21604	2	N	1883	1820	1			446
						2071	9									
*03	23971 X	23971	-0-	-0-	-0-	930	1	21150	2	N	1719	1570	1			595
						1891	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

10	13330 X	11995	-0-	-1335	-0-	11475	2	520	9	N	473	536	1			89
11	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	93	1	12579	2	N	522	542	1			69
						574	9									
12	13330 X	6368	-0-	-6962	-0-	86	1	5983	2	N	272	183	1			158
						299	9									
01	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	93	1	12454	2	N	557	548	1			167
						613	9									
02	12040 X	11781	-0-	-259	-0-	91	1	11183	2	N	461	543	1			85
						507	9									
03	13175 X	9320	-0-	-3855	-0-	89	1	8807	2	N	385	361	1			109
						424	9									

PHASE FOUR (8900 YEGUA) 71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
CLARINE GOLD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258488 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8949 - 9030

10	7378 X	3105	-0-	-4273	-0-	15	1	2760	2	Y	300	177	1			221
						330	9									
11	6570 X	2882	-0-	-3688	-0-	15	1	2633	2	Y	213	265	1			169
						234	9									
12	6572 X	2856	-0-	-3716	-0-	15	1	2595	2	Y	224	221	1			172
						246	9									
01	5115 X	2346	-0-	-2769	-0-	15	1	2148	2	Y	166	266	1			72
						183	9									
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	15	1	2629	2	Y	193	179	1			86
						212	9									
*03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	15	1	3309	2	Y	220	178	1			128
						242	9									

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

10	2697	X	2236	-0-	-461	-0-	155	1	2001	2	N	73	180	1			297
							80	9									
11	2340	X	2151	-0-	-189	-0-	150	1	1916	2	N	77					374
							85	9									
12	2356	X	2192	-0-	-164	-0-	155	1	1953	2	N	76	174	1			276
							84	9									
01	2356	X	2089	-0-	-267	-0-	135	1	1874	2	N	73					349
							80	9									
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	139	1	3042	2	N	70	180	1			239
							77	9									
03	2232	X	2095	-0-	-137	-0-	103	1	1940	2	N	47					286
							52	9									

LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
JOHNNIE MAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158642 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9568 - 9653

10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	682	1	2224	2	N	55					262
							61	9									
11	2970	X	2564	-0-	-406	-0-	682	1	1817	2	N	59	188	1			133
							65	9									
12	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	682	1	2043	2	N	46					179
							51	9									
01	3162	X	2491	-0-	-671	-0-	682	1	1775	2	N	31					210
							34	9									
02	2856	X	2372	-0-	-484	-0-	682	1	1658	2	N	29					239
							32	9									
03	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	682	1	2093	2	N	16					255
							18	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

10	9548	#	9242	-0-	-306	-0-	348	1	8146	2	Y	680	531	1			443
							748	9									
11	8910	#	8798	-0-	-112	-0-	348	1	7693	2	Y	688	794	1			337
							757	9									
12	9579	#	8682	-0-	-897	-0-	348	1	7598	2	Y	669	662	1			344
							736	9									
01	9579	#	8131	-0-	-1448	-0-	348	1	7045	2	Y	671	800	1			215
							738	9									
02	8652	#	7589	-0-	-1063	-0-	348	1	6604	2	Y	579	536	1			258
							637	9									
03	7440		8148	-0-	708	708	348	1	7074	2	Y	660	534	1			384
							726	9									

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
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	468	1	4107	2	N	118	167	1			248
						130	9									
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	468	1	3913	2	N	123	176	1			195
						135	9									
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	468	1	3733	2	N	106					301
						117	9									
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	468	1	3801	2	N	152	179	1			274
						167	9									
02	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	468	1	3553	2	N	116	181	1			209
						128	9									
*03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	468	1	3960	2	N	102	179	1			132
						112	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6569 R	6569	-0-	-0-	-0-	346	1	6151	2	N	65					244
						72	9									
11	6428 R	6428	-0-	-0-	-0-	346	1	6005	2	N	70	179	1			135
						77	9									
12	6355 #	6214	-0-	-141	-0-	346	1	5802	2	N	60					195
						66	9									
01	6572 #	6036	-0-	-536	-0-	346	1	5601	2	N	81					276
						89	9									
02	5992 #	5831	-0-	-161	-0-	346	1	5406	2	N	72	184	1			164
						79	9									
03	6634 #	5834	-0-	-800	-0-	346	1	5381	2	N	97					261
						107	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	6236	-0-	-1080	-0-	40	1	5672	2	N	476	358	1			277
						524	9									
11	6142 R	6142	-0-	-0-	-0-	40	1	5582	2	N	473	358	1			392
						520	9									
12	6355 #	6283	-0-	-72	-0-	40	1	5725	2	N	471	356	1			507
						518	9									
01	6324 #	6251	-0-	-73	-0-	40	1	5680	2	N	483	721	1			269
						531	9									
02	5740 #	5652	-0-	-88	-0-	40	1	5144	2	N	425	363	1			331
						468	9									
03	6355 #	6021	-0-	-334	-0-	40	1	5658	2	N	294	182	1			443
						323	9									

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 J RRCID -> 032706 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD) 71121 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 202606 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9187 - 9243

10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	992	1	1111	2	N	36			277
						40	9							
11	2010 X	1726	-0-	-284	-0-	960	1	756	2	N	9	175	1	111
						10	9							
12	2170 X	1023	-0-	-1147	-0-	992	1	31	9	N	28			139
01	2170 X	2021	-0-	-149	-0-	992	1	1019	2	N	9			148
						10	9							
02	1960 X	1680	-0-	-280	-0-	896	1	777	2	N	6			154
						7	9							
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			154

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 219435 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9228 - 9238

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
NOBLE ENERGY INC 611665
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.) //CONT.// 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	68	1			-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

10	589 #	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					95
11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					95
12	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					95
01	589 #	168	-0-	-421	-0-	164	2	4	9	N	4					99
02	532 #	131	-0-	-401	-0-	118	2	13	9	N	12	1	1			110
03	713 #	39	-0-	-674	-0-	25	2	14	9	N	13	1	1			122

PHEASANT, E. (10,000) 71122 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 234824 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11021 - 11062

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 9500 PERF. 9264 - 9268

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28227	15669	-0-	-12558 B	-74793	14748	2	921	9	N	837	746	1			443
11	21550	11216	-0-	-10334 B	-85127	10675	2	541	9	N	492	373	1			562
12	8737	6028	-0-	-2709 B	-87836	5771	2	257	9	N	234	375	1			421
01	12336	5576	-0-	-6760 B	-94596	5304	2	272	9	N	247	185	1			483
02	4994 N	6170	-0-	1176 B	-93420	5815	2	355	9	N	323	190	1			616
03	DLQ G-10	3070	-0-	3070 B	-90350	2925	2	145	9	N	132	372	1			376

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

10	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2656	2	107	9	N	97	178	1			52
11	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2342	2	207	9	N	188	188	1			52
12	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	1895	2	113	9	N	103					155
01	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1872	2	28	9	N	25					180
02	542 N	1237	-0-	695 B	695	1035	2	202	9	N	184	185	1			179
03	2759 X	1161	-0-	-1598 B	-0-	1070	2	91	9	N	83					262

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

10	4477 N	12362	-0-	7885 B	14795	10969	2	1393	9	N	1266	1223	1			408
11	3418 N	10642	-0-	7224 B	22019	9627	2	1015	9	N	923	933	1			398
12	1386	9606	-0-	8220 B	30239	8554	2	1052	9	N	956	875	1			479
01	1957	9289	-0-	7332 B	37571	8378	2	911	9	N	828	1135	1			172
02	792	8187	-0-	7395 B	44966	7462	2	725	9	N	659	746	1			85
*03	52751 X	7785	-0-	-44966 B	-0-	6808	2	977	9	N	888	900	1			73

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

10	3565 #	3008	-0-	-557	-0-	2877	2	131	9	N	119	169	1			106
11	3450 #	2980	-0-	-470	-0-	2877	2	103	9	N	94					200
12	3565 #	2932	-0-	-633	-0-	2857	2	75	9	N	68	163	1			105
01	3255 #	2591	-0-	-664	-0-	2475	2	116	9	N	105					210
02	2940 #	2521	-0-	-419	-0-	2413	2	108	9	N	98	175	1			133
03	3069 #	2840	-0-	-229	-0-	2722	2	118	9	N	107					240

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10	2982	-0-	2982	2982	2982	2			Y	-0-					6
02	T. A.	2982	-0-	2982	5964	2982	2			Y	-0-					6
03	T. A.	2982	-0-	2982	8946	2982	2			Y	-0-					6

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PHEASANT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234209 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11176 - 11188

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					311
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					325
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					335
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					347
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	4292	-0-	-1226	-0-	3888	2	404	9	N	367	354	1			63
11	5340	X	4425	-0-	-915	-0-	4143	2	282	9	N	256					319
12	5518	X	4380	-0-	-1138	-0-	3854	2	526	9	N	478	722	1			75
01	5425	X	3541	-0-	-1884	-0-	3106	2	435	9	N	395	388	1			82
02	4872	X	3217	-0-	-1655	-0-	2936	2	281	9	N	255					337
03	4588	X	3256	-0-	-1332	-0-	2786	2	470	9	N	427	560	1	2	8	202

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

10	4867	X	2616	-0-	-2251	-0-	2607	2	9	9	N	8					295
11	4620	X	2903	-0-	-1717	-0-	2903	2			N	-0-					295
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7568	2	4	9	N	4	161	1			138
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4456	2	9	9	N	8					146
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5590	2	50	9	N	45					191
*03	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5812	2	79	9	N	72	178	1			85

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

06	0		13695	-0-	13695	13695	13616	2	79	9	N	72					72
07	0		8429	-0-	8429	22124	8110	2	319	9	N	290					362
08	0		5257	-0-	5257	27381	5044	2	213	9	N	194	172	1			384
09	0		8173	-0-	8173	35554	7935	2	238	9	N	216	355	1			245
*10	47208	X	11654	-0-	-35554	-0-	11424	2	230	9	N	209	179	1			275
11	34170	X	5911	-0-	-28259	-0-	5773	2	138	9	N	125					400
12	35309	X	6943	-0-	-28366	-0-	6804	2	139	9	N	126					526
01	35309	X	3982	-0-	-31327	-0-	3550	2	432	9	N	393	729	1			190
02	31892	X	1519	-0-	-30373	-0-	1466	2	53	9	N	48					238
03	35309	X	3515	-0-	-31794	-0-	3429	2	86	9	N	78	191	1	2	8	123

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

10	8990	X	7713	-0-	-1277	-0-	7601	2	112	9	N	102					162
11	8700	X	6331	-0-	-2369	-0-	6063	2	268	9	N	244	341	1			65
12	8959	X	2278	-0-	-6681	-0-	2167	2	111	9	N	101					166
01	8959	X	8445	-0-	-514	-0-	8334	2	111	9	N	101					267
02	8092	X	6383	-0-	-1709	-0-	6165	2	218	9	N	198	370	1			95
03	6789	X	6189	-0-	-600	-0-	6033	2	156	9	N	142	180	1	2	8	55

PHEASANT BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 243725 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10677 - 10696

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

10	1240	X	1043	-0-	-197	-0-	1039	2	4	9	N	4					99
11	1110	X	964	-0-	-146	-0-	964	2			N	-0-					99
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1174	2	173	9	N	157	188	1			68
01	1116	X	969	-0-	-147	-0-	958	2	11	9	N	10	1	1			77
02	980	X	882	-0-	-98	-0-	879	2	3	9	N	3					80
03	1333	X	1036	-0-	-297	-0-	1030	2	6	9	N	5					85

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4319	-0-	-176	-0-	4082	2	237	9	N	215	359	1			171
11	4230	X	4123	-0-	-107	-0-	3704	2	419	9	N	381	378	1			174
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4558	2	179	9	N	163	167	1			170
01	4371	X	3874	-0-	-497	-0-	3623	2	251	9	N	228	205	1			193
02	3920	X	3583	-0-	-337	-0-	3464	2	119	9	N	108	10	1			291
03	4743	X	3802	-0-	-941	-0-	3710	2	92	9	N	84	183	1			192

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

10	2077	X	1874	-0-	-203	-0-	1873	2	1	9	N	1					22
11	1920	X	1724	-0-	-196	-0-	1720	2	4	9	N	4					26
12	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	N	1					27
01	1984	X	1600	-0-	-384	-0-	1593	2	7	9	N	6	1	1			32
02	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	1585	2	1	9	N	1					33
03	2015	X	1636	-0-	-379	-0-	1634	2	2	9	N	2					35

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	179	1			172
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	188	1			137
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	4	1			187
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	186	1			95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	6	1			149
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	184	1			78

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	35	1	6511	2	N	159	362	1			300
							175	9									
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	34	1	6104	2	N	268	349	1			219
							295	9									
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	495	1	2977	2	N	196					415
							216	9									
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	511	1	7511	2	N	155	179	1			391
							171	9									
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	445	1	3521	2	N	93					484
							102	9									
*03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	511	1	3056	2	N	17					501
							19	9									

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

10	6355	X	5621	-0-	-734	-0-	35	1	5176	2	N	373	528	1			361
							410	9									
11	5820	X	5402	-0-	-418	-0-	34	1	4914	2	N	413	528	1			246
							454	9									
12	5983	X	5589	-0-	-394	-0-	503	1	4678	2	N	371	348	1			269
							408	9									
01	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	503	1	4668	2	N	387	352	1			304
							426	9									
02	5152	X	4910	-0-	-242	-0-	455	1	4100	2	N	323	355	1			272
							355	9									
03	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	503	1	4366	2	N	433	353	1			352
							476	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
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
10	10819	X	10450	-0-	-369	-0-	10045	2	405	9	N	368	387	1			220
11	10470	X	10176	-0-	-294	-0-	9532	2	644	9	N	585	725	1			80
12	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	11369	2	713	9	N	648	401	1			327
01	10819	X	9713	-0-	-1106	-0-	9344	2	369	9	N	335	368	1			294
02	9772	X	8956	-0-	-816	-0-	8616	2	340	9	N	309	381	1			222
03	10757	X	9257	-0-	-1500	-0-	8703	2	554	9	N	504	572	1			155

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225943 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11116 - 11136

10	620	X	538	-0-	-82	-0-	508	2	30	9	N	27	2	1			167
11	600	X	486	-0-	-114	-0-	355	2	131	9	N	119	187	1			99
12	620	X	407	-0-	-213	-0-	341	2	66	9	N	60	5	1			154
01	620	X	441	-0-	-179	-0-	374	2	67	9	N	61	6	1			209
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	567	2	174	9	N	158	195	1			172
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					172

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

10	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	2719	2	286	9	N	260	378	1			97
11	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	2519	2	186	9	N	169	34	1			232
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3042	2	46	9	N	42	3	1			271
01	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	2415	2	220	9	N	200	189	1			282
02	2884	X	2384	-0-	-500	-0-	2268	2	116	9	N	105	10	1			377
03	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	2453	2	143	9	N	130	186	1			321

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138

10	4650	X	1393	-0-	-3257	-0-	1298	2	95	9	N	86	181	1			149
11	4500	X	1369	-0-	-3131	-0-	1225	2	144	9	N	131	190	1			90
12	1984	X	1396	-0-	-588	-0-	1383	2	13	9	N	12	12	1			90
01	1612	X	1398	-0-	-214	-0-	1150	2	248	9	N	225	9	1			306
02	1372	X	1141	-0-	-231	-0-	1074	2	67	9	N	61	181	1			186
03	1426	X	1088	-0-	-338	-0-	900	2	188	9	N	171	181	1			176

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

10	7285		570	-0-	-6715	-0-	570	2			N	-0-					339
11	7050		706	-0-	-6344	-0-	464	2	242	9	N	220					559
12	17689		17689	-0-	-0-	-0-	15294	2	2395	9	N	2177	1994	1			742
01	11057		11057	-0-	-0-	-0-	9309	2	1748	9	N	1589	2044	1			287
*02	8087		8807	-0-	720	720	7751	2	1056	9	N	960	1122	1			125
*03	8087		7016	-0-	-1071	-0-	6084	2	932	9	N	847	909	1			63

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

10	6510	X	4922	-0-	-1588	-0-	4688	2	234	9	N	213	173	1			167
11	6300	X	4706	-0-	-1594	-0-	4227	2	479	9	N	435	351	1			251
12	6510	X	5330	-0-	-1180	-0-	4895	2	435	9	N	395	534	1			112
01	6510	X	5530	-0-	-980	-0-	5248	2	282	9	N	256	173	1			195
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	4933	2	424	9	N	385	166	1			414
03	5332	X	4781	-0-	-551	-0-	4538	2	243	9	N	221	353	1			282

PHEASANT-BOWERS (9800) //CONT.// 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
NILSON, A. N. WELL #: 2 RRCID -> 063210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3826 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44014		44014	-0-	-0-	-0-	310	1	40906	2	N	2544	2769	1			376
							2798	9									
11	40170		40170	-0-	-0-	-0-	300	1	37374	2	N	2269	2234	1			411
							2496	9									
12	46781		46781	-0-	-0-	-0-	310	1	43385	2	N	2805	2812	1			404
							3086	9									
01	50616		50616	-0-	-0-	-0-	310	1	46942	2	N	3058	3007	1			455
							3364	9									
02	27272		46550	-0-	19278	19278	280	1	43378	2	N	2629	2600	1			484
							2892	9									
03	38905		51999	-0-	13094	32372	310	1	48431	2	N	2962	3164	1			282
							3258	9									

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.12456 - 12486

10	57846 X	55227	-0-	-2619	-0-	310	1	52447	2	N	2245	2241	1			336
						2470	9									
11	55980 X	53112	-0-	-2868	-0-	295	1	50115	2	N	2456	2442	1			350
						2702	9									
12	57846 X	52021	-0-	-5825	-0-	309	1	49503	2	N	2008	1892	1			466
						2209	9									
01	57226 X	21857	-0-	-35369	-0-	310	1	19140	2	N	2188	2262	1			392
						2407	9									
*02	50428 X	43558	-0-	-6870	-0-	280	1	41499	2	N	1617	1690	1			319
						1779	9									
03	51274 X	46819	-0-	-4455	-0-	310	1	44538	2	N	1792	1829	1			282
						1971	9									

ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12360 - 12460

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPP WELL #: 1 RRCID -> 258200 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14060 - 14080

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2012 - PLUGGED 10/06/12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
ARIES OPERATING, LP 030128
MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHURST (HACKBERRY) 71606 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
PINEHURST WELL #: 1 RRCID -> 251940 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11160 - 11180

10	31899 #	19854	-0-	-12045	-0-	10	1	19651	2	N	175	187	1	2	8	156
						193	9									
11	30870 #	18355	-0-	-12515	-0-	10	1	18149	2	N	178	189	1			145
						196	9									
12	27187 #	11359	-0-	-15828	-0-	10	1	11233	2	N	105	190	1			60
						116	9									
01	21452 #	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-					60
02	18256 #	-0-	-0-	-18256	-0-					N	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

10	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	623	1	1746	2	N	446	196	1	38	8	420
						491	9									
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	394	1	3151	2	N	363	197	1	9	8	577
						399	9									
12	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	846	1	3913	2	N	815	1172	1	21	8	199
						897	9									
01	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	910	1	4539	2	N	917	815	1	19	8	282
						1009	9									
02	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	834	1	4790	2	N	877	959	1	30	8	170
						965	9									
03	5859 X	5237	-0-	-622	-0-	649	1	3798	2	N	718	598	1	5	8	285
						790	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3731 R	3731	-0-	-0-	-0-	318	1	3340	2	N	66	188	1			78
						73	9									
11	3581 R	3581	-0-	-0-	-0-	318	1	3229	2	N	31					109
						34	9									
12	2883 #	2761	-0-	-122	-0-	318	1	2420	2	N	21					130
						23	9									
01	3720 #	3182	-0-	-538	-0-	318	1	2831	2	N	30					160
						33	9									
02	3360 #	2007	-0-	-1353	-0-	318	1	1643	2	N	42					202
						46	9									
03	3720 #	3179	-0-	-541	-0-	318	1	2811	2	N	45	192	1			55
						50	9									

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8862 - 8940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PINEHURST (UPPER WILCOX) 71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WINSLOW GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	324	1	907	2	Y	95	101	1			50
						105	9									
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	317	1	773	2	Y	93	96	1			47
						102	9									
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	282	1	843	2	Y	112	115	1			44
						123	9									
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	294	1	779	2	Y	107	120	1			31
						118	9									
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	243	1	668	2	Y	94	88	1			37
						103	9									
03	1116 N	857	-0-	-259	-0-	744	2	5	5	Y	98	95	1			40
						108	9									

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
(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
10	5239	X	5184	-0-	-55	-0-	270	1	4846	2	Y	62	58	1			33
							68	9									
11	5070	X	4745	-0-	-325	-0-	279	1	4398	2	Y	62	64	1			31
							68	9									
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	302	1	4280	2	Y	75	77	1			29
							83	9									
01	5177	X	4160	-0-	-1017	-0-	265	1	3860	2	Y	32	52	1			9
							35	9									
02	4676	X	3799	-0-	-877	-0-	236	1	3510	2	Y	48	38	1			19
							53	9									
03	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	3375	2	19	5	Y	58	53	1			24
							64	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

10	3100	N	12230	-0-	9130	9130	621	1	11169	2	Y	400	120	1			309
							440	9									
11	3000	N	12111	-0-	9111	18241	702	1	11044	2	Y	332	371	1			270
							365	9									
12	3100	N	11220	-0-	8120	26361	681	1	10205	2	Y	268	369	1			169
							39	5	295	9							
01	34985	X	8624	-0-	-26361	-0-	539	1	7818	2	Y	243	314	1			98
							267	9									
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	400	1	5926	2	Y	203	159	1			142
							223	9									
03	9424	X	5900	-0-	-3524	-0-	5533	2	155	5	Y	193	153	1			182
							212	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

10	1116	N	935	-0-	-181	-0-	528	1	396	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
11	1080	N	750	-0-	-330	-0-	515	1	224	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	540	1	467	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	584	1	469	2	Y	31	27	1			9
							34	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	492	1	186	2	Y	41	34	1			16
							45	9									
03	1023	N	371	-0-	-652	-0-	323	2	2	5	Y	42	41	1			17
							46	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
(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
10	7378	X	6827	-0-	-551	-0-	546	1	6240	2	Y	37	44	1			17
							41	9									
11	7140	X	6436	-0-	-704	-0-	575	1	5814	2	Y	43	48	1			12
							47	9									
12	6975	X	6659	-0-	-316	-0-	625	1	5987	2	Y	43	36	1			19
							47	9									
01	6913	X	6619	-0-	-294	-0-	617	1	5949	2	Y	48	48	1			19
							53	9									
02	6160	X	5888	-0-	-272	-0-	534	1	5312	2	Y	38	37	1			20
							42	9									
03	INC G-10		6049	-0-	6049	6049	5966	2	35	5	Y	44	50	1			14
							48	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	493	1	775	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	446	1	673	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	567	1	827	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	566	1	594	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	1064	N	1002	-0-	-62	-0-	487	1	502	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
03	1147	N	907	-0-	-240	-0-	892	2	5	5	Y	9	10	1			4
							10	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322

10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	701	1	2443	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	709	1	2589	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	753	1	2693	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	748	1	2462	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	650	1	2398	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	2755	2	16	5	Y	13	13	1			5
							14	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154979 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9545 - 10282

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	642	1	401	2	Y	99	158	1			124
							109	9									
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	625	1	218	2	Y	90	152	1			62
							99	9									
12	930	N	413	-0-	-517	-0-	329	1	84	9	Y	76					138
01	1023	N	602	-0-	-421	-0-	503	1	99	9	Y	90	151	1			77
02	868	N	191	-0-	-677	-0-	114	1	77	9	Y	70					147
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	99	174	1			72

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
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	869	1	3714	2	Y	21	23	1			11
							23	9									
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	845	1	3490	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	875	1	3767	2	Y	24	26	1			9
							26	9									
01	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	858	1	3907	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	817	1	3513	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
03	4526	X	4373	-0-	-153	-0-	4329	2	25	5	Y	17	17	1			7
							19	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 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
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	584	1	10487	2	Y	163	171	1			86
							179	9									
11	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	636	1	10000	2	Y	158	164	1			80
							174	9									
12	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	718	1	10183	2	Y	168	182	1			66
							185	9									
01	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	692	1	10038	2	Y	180	194	1			52
							198	9									
02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	600	1	8888	2	Y	104	115	1			41
							114	9									
03	11129	X	9863	-0-	-1266	-0-	9749	2	56	5	Y	53	72	1			22
							58	9									

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
10	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	602	1	1811	2	Y	42	46	1			22
							46	9									
11	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	585	1	1663	2	Y	44	44	1			22
							48	9									
12	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	570	1	1696	2	Y	46	50	1			18
							51	9									
01	2821	X	2223	-0-	-598	-0-	579	1	1591	2	Y	48	52	1			14
							53	9									
02	2212	X	1826	-0-	-386	-0-	485	1	1301	2	Y	36	36	1			14
							40	9									
03	2232	X	1279	-0-	-953	-0-	1233	2	7	5	Y	35	35	1			14
							39	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	942	1	4339	2	Y	59					144
							65	9									
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	885	1	5149	2	Y	87	142	1			89
							96	9									
12	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	812	1	6043	2	Y	94					183
							36	5	103	9							
01	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	818	1	5690	2	Y	75	168	1			90
							83	9									
02	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	671	1	4986	2	Y	37					127
							41	9									
03	INC G-10		3973	-0-	3973	3973	3866	2	22	5	Y	77					204
							85	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314

10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	416	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	438	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	477	1	1781	2	Y	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	455	1	1391	2	Y	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	452	1	2192	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1885	-0-	-378	-0-	1874	2	11	5	Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
11	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	5	-0-	-119	-0-	2	1	3	9	Y	3					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9786 - 9836

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	921	1	16552	2	Y	459	471	1			241
							505	9									
11	16860	X	13613	-0-	-3247	-0-	823	1	12278	2	Y	465	472	1			234
							512	9									
12	17422	X	16726	-0-	-696	-0-	1061	1	15040	2	Y	568	580	1			222
							625	9									
01	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	1164	1	16620	2	Y	730	742	1			210
							803	9									
02	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	1153	1	17058	2	Y	553	546	1			217
							608	9									
03	17980	X	12633	-0-	-5347	-0-	11882	2	68	5	Y	621	586	1			252
							683	9									

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10522

10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	211	-0-	-239	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

10	1581	N	842	-0-	-739	-0-	278	1	545	2	Y	17	71	1			13
							19	9									
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	254	1	1577	2	Y	51	19	1			32
							9	5	56	9							
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	494	1	1200	2	Y	43	58	1			17
							47	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	421	1	757	2	Y	39	29	1			27
							43	9									
03	INC G-10		1000	-0-	1000	1000	932	2	26	5	Y	38	30	1			35
							42	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	613	1	1138	2	Y	21	34	1			27
							23	9									
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	583	1	1133	2	Y	22	34	1			15
							24	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	616	1	1251	2	Y	17					32
							7	5	19	9							
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	613	1	1255	2	Y	11	34	1			9
							12	9									
02	1624	N	1336	-0-	-288	-0-	511	1	821	2	Y	4					13
							4	9									
03	INC G-10		768	-0-	768	768	727	2	20	5	Y	19	18	1			14
							21	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

10	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	971	1	2096	2	N	21	23	1			11
							23	9									
11	3090	X	3017	-0-	-73	-0-	986	1	2007	2	N	22	22	1			11
							24	9									
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	1034	1	2332	2	N	25	26	1			10
							28	9									
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1054	1	2349	2	N	21	25	1			6
							23	9									
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	906	1	2007	2	N	16	16	1			6
							18	9									
03	3379	X	2118	-0-	-1261	-0-	2086	2	12	5	N	18	17	1			7
							20	9									

DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

10	2542	N	2168	-0-	-374	-0-	743	1	1393	2	N	29	29	1			15
							32	9									
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	779	1	1474	2	N	40	35	1			20
							44	9									
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	795	1	1036	2	N	38	43	1			15
							42	9									
01	2170	N	1104	-0-	-1066	-0-	791	1	278	2	N	32	38	1			9
							35	9									
02	2156	N	101	-0-	-2055	-0-	98	1	3	9	N	3	11	1			1
03	1860	N	46	-0-	-1814	-0-	46	2			N	-0-	1	1			-0-

WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	957	1	15	9	Y	14					40
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	779	1	13	9	Y	12	40	1			12
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	298	1	4	9	Y	4					16
01	713	N	137	-0-	-576	-0-	137	1			Y	-0-	15	1			1
02	644	N	198	-0-	-446	-0-	197	1	1	9	Y	1					2
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	179	5	18	9	Y	16					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	-0-					105
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	32	1	22	2	N	-0-					105
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	36	1	34	2	N	-0-					105
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	32	1	31	2	N	-0-					105
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	23	1	27	2	N	-0-					105
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	35	1	21	2	N	-0-					105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	34	2	N	1					79
							1	9									
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	34	1	24	2	N	-0-					79
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	49	1	47	2	N	-0-					79
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46	2	N	-0-					79
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	47	1	54	2	N	-0-					79
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	28	1	17	2	N	-0-					79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	34186	X	34186	-0-	-0-	-0-	1080	1	29778	2	Y	2978	3053	1			109
							52	4	3276	9							
11	30175	X	30175	-0-	-0-	-0-	1032	1	25615	2	Y	3115	3162	1			62
							101	4	3427	9							
12	33239	X	33239	-0-	-0-	-0-	1108	1	28378	2	Y	3317	3236	1			143
							104	4	3649	9							
01	31003	X	31003	-0-	-0-	-0-	1057	1	26260	2	Y	3169	3193	1			119
							200	4	3486	9							
*02	28486	X	28486	-0-	-0-	-0-	964	1	24232	2	Y	2941	2945	1			115
							55	4	3235	9							
*03	33591	X	33591	-0-	-0-	-0-	1092	1	28994	2	Y	3063	3029	1			149
							136	4	3369	9							

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) //CONT.// 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 X	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

10	63594	63594	-0-	-0-	-0-	1169	1	56211	2	Y	5552	5771	1			206
						107	4	6107	9							
11	58865	58865	-0-	-0-	-0-	1143	1	51457	2	Y	5454	5552	1			108
						266	4	5999	9							
12	62595	62595	-0-	-0-	-0-	1241	1	54256	2	Y	6205	6046	1			267
						272	4	6826	9							
01	59076	59076	-0-	-0-	-0-	1208	1	50956	2	Y	5779	5829	1			217
						555	4	6357	9							
*02	42000	53581	-0-	11581	11581	1051	1	46191	2	Y	5633	5631	1			219
						143	4	6196	9							
03	54560	61623	-0-	7063	18644	1189	1	53186	2	Y	6402	6310	1			311
						206	4	7042	9							

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 007865 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700

10	4588 X	3906	-0-	-682	-0-	1478	1	2428	2	Y	-0-					-0-
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	1779	1	2945	2	Y	-0-					-0-
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	1787	1	2569	2	Y	-0-					-0-
01	4216 X	3808	-0-	-408	-0-	1712	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	4144 X	3479	-0-	-665	-0-	1617	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	3875 X	2245	-0-	-1630	-0-	1361	1	884	2	Y	-0-					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

10	52080 X	10342	-0-	-41738	-0-	1393	1	8103	3	N	769	779	1			326
						846	9									
11	50400 X	8915	-0-	-41485	-0-	1288	1	6693	3	N	849	795	1			380
						934	9									
12	52080 X	7564	-0-	-44516	-0-	1297	1	5641	3	N	569	591	1			358
						626	9									
01	52080 X	6464	-0-	-45616	-0-	1140	1	4966	3	N	325	404	1			279
						358	9									
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	981	1	4312	3	N	626	603	1			302
						689	9									
03	10354 X	5624	-0-	-4730	-0-	963	1	4398	3	N	239	182	1			359
						263	9									

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89218 X	86888	-0-	-2330	-0-	80527	3	6361	9	N	5783	5794	1			315
11	86340 X	56055	-0-	-30285	-0-	50190	3	5865	9	N	5332	5508	1			139
12	89218 X	80207	-0-	-9011	-0-	74004	3	6203	9	N	5639	5411	1			367
01	87792 X	77921	-0-	-9871	-0-	71730	3	6191	9	N	5628	5675	1			320
02	78484 X	69673	-0-	-8811	-0-	64458	3	5215	9	N	4741	4839	1			222
03	78492 X	73446	-0-	-5046	-0-	68069	3	5377	9	N	4888	4800	1			310

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

10	11935 X	9538	-0-	-2397	-0-	8506	3	1032	9	N	938	988	1			105
11	11070 X	8198	-0-	-2872	-0-	7052	3	1146	9	N	1042	947	1			200
12	10571 X	8506	-0-	-2065	-0-	7594	3	912	9	N	829	933	1			96
01	10292 X	8866	-0-	-1426	-0-	7857	3	1009	9	N	917	772	1			241
02	8876 X	8234	-0-	-642	-0-	7309	3	925	9	N	841	842	1			240
*03	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	7412	3	942	9	N	856	961	1			135

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ACRES (FRIO 5) 72378 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
LE PINIEC UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 119190 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9256 - 9272

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226525 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9878 - 9953

10	41475	41475	-0-	-0-	-0-	279	1	39746	2	N	1318	1135	1	1	8	370
						1450	9									
11	37697	37697	-0-	-0-	-0-	270	1	36141	2	N	1169	977	1	1	8	561
						1286	9									
12	38493	38493	-0-	-0-	-0-	279	1	36991	2	N	1112	1463	1	1	8	209
						1223	9									
01	34426	34426	-0-	-0-	-0-	279	1	33072	2	N	977	973	1	1	8	212
						1075	9									
*02	31294	31294	-0-	-0-	-0-	252	1	30098	2	N	858	776	1	1	8	293
						944	9									
*03	36378	36378	-0-	-0-	-0-	292	1	35017	2	N	972	958	1			307
						1069	9									

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
10	7223	7016	-0-	-207	-0-	6962	2	54	9	N	49					167
11	6990	6845	-0-	-145	-0-	40	1	6754	2	N	46					213
						51	9									
12	7223	7006	-0-	-217	-0-	13	1	6947	2	N	42					255
						46	9									
01	7161 #	7031	-0-	-130	-0-	32	1	6946	2	N	48	193	1			110
						53	9									
02	6412 #	6297	-0-	-115	-0-	5	1	6246	2	N	42					152
						46	9									
*03	7048	7048	-0-	-0-	-0-	19	1	6978	2	N	46					198
						51	9									

PORT ACRES (HACK. 10,600) 72378 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEAUXART GARDENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194511 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10340 - 10360

10	7037	6878	-0-	-159	-0-	93	1	6381	2	N	367	385	1	2 8		339
						404	9									
11	6810	6371	-0-	-439	-0-	90	1	5898	2	N	348	387	1			300
						383	9									
12	7037	6621	-0-	-416	-0-	92	1	6103	2	N	387	387	1			300
						426	9									
01	7037	5901	-0-	-1136	-0-	93	1	5455	2	N	321	387	1			234
						353	9									
02	6356	4795	-0-	-1561	-0-	84	1	4412	2	N	272	195	1			311
						299	9									
03	6882 #	4796	-0-	-2086	-0-	93	1	4389	2	N	285	385	1			211
						314	9									

BEAUXART GARDENS SWD WELL #: 2 RRCID -> 206081 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 2652 - 3100

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PORT ACRES, N. (10,500) 72380 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
KLAVER WELL #: 2 RRCID -> 184465 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3052 - 3180

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PORT ARTHUR (F-2) 72398 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 157638 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9016 - 9020

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHRISTIAN OPERATING COMPANY 150916
DOORNBOS WELL #: 306 RRCID -> 124270 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 4198 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOORNBOS WELL #: 4 RRCID -> 153748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11338 - 11360

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOORNBOS WELL #: 211 RRCID -> 163505 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11016 - 11156

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY, LO.STR.) 72398 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENRY JACOB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193824 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10926 - 10938

10	2790 #	2613	-0-	-177	-0-	93	1	2353	2	N	152					286
						167	9									
11	2700 #	2644	-0-	-56	-0-	90	1	2386	2	N	153	191	1			248
						168	9									
12	2697 #	2658	-0-	-39	-0-	92	1	2370	2	N	178	195	1			231
						196	9									
01	3272 R	3272	-0-	-0-	-0-	93	1	2956	2	N	203	195	1			239
						223	9									
02	3131 R	3131	-0-	-0-	-0-	84	1	2848	2	N	181	195	1			225
						199	9									
*03	3150 R	3150	-0-	-0-	-0-	93	1	2857	2	N	182	193	1			214
						200	9									

HENRY JACOB SWD WELL #: 2 RRCID -> 202408 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2570 - 2655

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT NECHES 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
STARK WELL #: 19 RRCID -> 256991 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	4828	-0-	-4720	-0-	4821	2	7	9	N	6					162
11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-	132	1			30
12	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					30
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					30
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					30
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					30

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORT NECHES, N. (FRIO HACKBERRY) 72443 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
TODD ROYALTY SYNDICATE WELL #: 4 RRCID -> 101934 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8872 - 9064

10	4198		4198	-0-	-0-	-0-	521	1	3659	3	Y	16					42
							18	9									
*11	3540		-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					42
*12	3658		-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					42
*01	3658		-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					42
*02	3304		-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					42
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
POLK, J. V., -A- WELL #: 11 RRCID -> 008015 COMPL. DATE 07/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230

10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	1			N	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	1			N	-0-					-0-
12	2511	N	2168	-0-	-343	-0-	2168	1			N	-0-					-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	1			N	-0-					-0-
02	2156	N	1473	-0-	-683	-0-	1473	1			N	-0-					-0-
03	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	1877	1			N	-0-					-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. //CONT.// 500796
STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT NECHES, N (SEG WEST 8600) 72443 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TORTORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 264350 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8652 - 8678

10	156705	136970	-0-	-19735	936327	132871	2	4099	9	N	3726	3513	1			486
11	151650	130560	-0-	-21090	915237	127382	2	3178	9	N	2889	2983	1			392
12	156705	133268	-0-	-23437	891800	130119	2	3149	9	N	2863	2598	1			657
01	156705	136629	-0-	-20076	871724	133316	2	3313	9	N	3012	3192	1			477
02	141540	124734	-0-	-16806	854918	121799	2	2935	9	N	2668	2640	1			505
*03	138121	138121	-0-	-0-	854918	134934	2	3187	9	N	2897	2844	1			558

PORTER'S CREEK (DY-5) 72481 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 186625 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7358 - 7378

10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					10
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2

PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829

10	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	345	1	3947	2	N	2					224
						2	9									
11	4110 X	3726	-0-	-384	-0-	326	1	3400	2	N	-0-					224
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	332	1	3746	2	N	-0-					224
01	4309 X	3899	-0-	-410	-0-	332	1	3567	2	N	-0-	176	1			48
02	3892 X	3504	-0-	-388	-0-	272	1	3232	2	N	-0-					48
*03	4309 X	3841	-0-	-468	-0-	283	1	3548	2	N	9					57
						10	9									

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

10	9703 X	9251	-0-	-452	-0-	741	1	8478	2	N	29					103
						32	9									
11	9390 X	7081	-0-	-2309	-0-	617	1	6439	2	N	23					126
						25	9									
12	8680 X	7773	-0-	-907	-0-	629	1	7111	2	N	30	128	1			28
						33	9									
01	9238 X	8105	-0-	-1133	-0-	687	1	7375	2	N	39					67
						43	9									
02	8344 X	7750	-0-	-594	-0-	599	1	7116	2	N	32					99
						35	9									
*03	9238 X	7594	-0-	-1644	-0-	558	1	7001	2	N	32					131
						35	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
10	2914	X	793	-0-	-2121	-0-	64	1	729	2	N	-0-					212
11	2820	X	410	-0-	-2410	-0-	36	1	374	2	N	-0-					212
12	2914	X	284	-0-	-2630	-0-	23	1	261	2	N	-0-					212
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					212
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	251	1	2979	2	N	-0-					212
*03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	741	1	9289	2	N	159	159	1			212
							175	9									

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

10	6882	X	6642	-0-	-240	-0-	532	1	6086	2	N	22					306
							24	9									
11	6660	X	5761	-0-	-899	-0-	501	1	5228	2	N	29	178	1			157
							32	9									
12	6200	X	6128	-0-	-72	-0-	497	1	5617	2	N	13					170
							14	9									
01	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	530	1	5690	2	N	-0-					170
02	5992	X	5614	-0-	-378	-0-	436	1	5178	2	N	-0-					170
*03	6634	X	6010	-0-	-624	-0-	444	1	5566	2	N	-0-					170

BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	747	1	8548	2	N	100					299
							110	9									
11	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	717	1	7485	2	N	203	175	1			327
							223	9									
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	714	1	8062	2	N	-0-					327
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	708	1	7605	2	N	-0-					327
*02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	579	1	6870	2	N	-0-					327
*03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	596	1	7471	2	N	-0-	175	1			152

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	154	1	1757	2	N	-0-					170
11	1830	X	1697	-0-	-133	-0-	148	1	1549	2	N	-0-					170
12	1767	X	1274	-0-	-493	-0-	104	1	1170	2	N	-0-					170
01	1922	X	1177	-0-	-745	-0-	100	1	1077	2	N	-0-	65	1			105
02	1736	X	1581	-0-	-155	-0-	123	1	1458	2	N	-0-					105
*03	1922	X	1560	-0-	-362	-0-	115	1	1445	2	N	-0-					105

CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

10	6324	X	6204	-0-	-120	-0-	496	1	5678	2	N	27					117
							30	9									
11	6120	X	5571	-0-	-549	-0-	485	1	5069	2	N	15					132
							17	9									
12	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	493	1	5567	2	N	13					145
							14	9									
01	6200	X	5827	-0-	-373	-0-	493	1	5293	2	N	37					182
							41	9									
02	5600	X	5230	-0-	-370	-0-	405	1	4808	2	N	15	177	1			20
							17	9									
*03	6200	X	5401	-0-	-799	-0-	397	1	4976	2	N	25					45
							28	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	986	-0-	-37	-0-	79	1	903	2	N	4					163
							4	9									
11	930	X	684	-0-	-246	-0-	59	1	617	2	N	7					170
							8	9									
12	930	X	744	-0-	-186	-0-	60	1	680	2	N	4					174
							4	9									
01	992	X	972	-0-	-20	-0-	82	1	883	2	N	6					180
							7	9									
*02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	72	1	849	2	N	-0-					180
*03	992	X	910	-0-	-82	-0-	67	1	843	2	N	-0-					180

CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	3354	-0-	-1730	-0-	270	1	3084	2	N	-0-					230
11	4920	X	3227	-0-	-1693	-0-	280	1	2926	2	N	19					249
							21	9									
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	461	1	5212	2	N	18					267
							20	9									
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	439	1	4716	2	N	16					283
							18	9									
*02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	310	1	3683	2	N	-0-	175	1			108
*03	5704	X	4192	-0-	-1512	-0-	310	1	3882	2	N	-0-					108

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5149	-0-	-617	-0-	414	1	4735	2	Y	-0-					186
11	5580	X	5228	-0-	-352	-0-	455	1	4753	2	Y	18					204
							20	9									
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	457	1	5161	2	Y	-0-	169	1			35
01	5363	X	5307	-0-	-56	-0-	448	1	4813	2	Y	42					77
							46	9									
*02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	386	1	4579	2	Y	16					93
							18	9									
*03	5611	X	5428	-0-	-183	-0-	401	1	5025	2	Y	2					95
							2	9									

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
10	4712	X	3752	-0-	-960	-0-	300	1	3431	2	N	19					89
							21	9									
11	4560	X	4217	-0-	-343	-0-	367	1	3831	2	N	17					106
							19	9									
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	377	1	4253	2	N	26					132
							29	9									
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	377	1	4049	2	N	113	113	1			132
							124	9									
*02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	312	1	3705	2	N	-0-					132
*03	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	318	1	3989	2	N	-0-					132

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1409	-0-	-389	-0-	113	1	1289	2	N	6					195
							7	9									
11	1740	X	1327	-0-	-413	-0-	116	1	1207	2	N	4					199
							4	9									
12	1767	X	1607	-0-	-160	-0-	131	1	1476	2	N	-0-					199
01	1767	X	1492	-0-	-275	-0-	127	1	1365	2	N	-0-					199
02	1456	X	1404	-0-	-52	-0-	109	1	1295	2	N	-0-					199
*03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	128	1	1601	2	N	-0-					199

JAMEX, INC. 429659
CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	4339	-0-	-3411	-0-	688	1	3597	2	N	49					122
							54	9									
11	7080	X	5972	-0-	-1108	-0-	655	1	5199	2	N	107					229
							118	9									
12	7068	X	5176	-0-	-1892	-0-	715	1	4417	2	N	40	170	1			99
							44	9									
01	7068	X	4688	-0-	-2380	-0-	744	1	3820	2	N	113					212
							124	9									
02	6384	X	4095	-0-	-2289	-0-	672	1	3268	2	N	141	167	1			186
							155	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
PUTNAM-LANGE WELL #: 1 RRCID -> 211114 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7688 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	2			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	57	1	2951	2	N	112	5	1			194
							123	9									
11	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	33	1	1593	2	N	125	195	1			124
							138	9									
12	5146	X	4791	-0-	-355	-0-	71	1	4681	2	N	35	19	1			140
							39	9									
01	5146	X	443	-0-	-4703	-0-	5	1	402	2	N	33	3	1			170
							36	9									
02	4004	X	2288	-0-	-1716	-0-	24	1	2177	2	N	79	19	1			230
							87	9									
*03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	63	1	5696	2	N	137	230	1			137
							151	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	91	1	2637	2	N	7	5	1			154
							8	9									
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	167	1	4569	2	N	38	28	1			164
							42	9									
12	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	91	1	6596	2	N	257	214	1			207
							283	9									
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	56	1	5196	2	N	177	229	1			155
							195	9									
02	3108	X	1776	-0-	-1332	-0-	17	1	1707	2	N	47	15	1			187
							52	9									
*03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	58	1	5899	2	N	277	232	1			232
							305	9									

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
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	98	1	5112	2	N	33	196	1			57
							36	9									
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	60	1	2934	2	N	27	17	1			67
							30	9									
12	6541	X	2535	-0-	-4006	-0-	37	1	2435	2	N	57	10	1			114
							63	9									
01	5642	X	3425	-0-	-2217	-0-	40	1	3296	2	N	81	25	1			170
							89	9									
02	4732	X	4453	-0-	-279	-0-	47	1	4327	2	N	72	38	1			204
							79	9									
*03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	40	1	3731	2	N	88	30	1			262
							97	9									

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
10	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	571	1	16517	2	N	383	422	1			300
							421	9									
11	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	427	1	11657	2	N	391	434	1			257
							430	9									
12	14880	X	11203	-0-	-3677	-0-	147	1	10730	2	N	296	226	1			327
							326	9									
01	14880	X	11445	-0-	-3435	-0-	118	1	10879	2	N	407	457	1			277
							448	9									
02	13440	X	10849	-0-	-2591	-0-	100	1	10265	2	N	440	465	1			252
							484	9									
03	16461	X	11250	-0-	-5211	-0-	105	1	10669	2	N	433	453	1			232
							476	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
10	25149	X	25149	-0-	-0-	-0-	825	1	23878	2	N	405	420	1			252
							446	9									
11	22337	X	22337	-0-	-0-	-0-	774	1	21126	2	N	397	307	1			342
							437	9									
12	33883	X	22104	-0-	-11779	-0-	290	1	21232	2	N	529	465	1			406
							582	9									
01	23963	X	17881	-0-	-6082	-0-	184	1	17009	2	N	625	700	1			331
							688	9									
02	22708	X	14094	-0-	-8614	-0-	129	1	13316	2	N	590	482	1			439
							649	9									
03	25141	X	12266	-0-	-12875	-0-	114	1	11560	2	N	538	645	1			332
							592	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
10	27384	X	27384	-0-	-0-	-0-	899	1	26001	2	N	440	398	1			217
							484	9									
11	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	835	1	22801	2	N	442	490	1			169
							486	9									
12	23155	X	23155	-0-	-0-	-0-	305	1	22266	2	N	531	448	1			252
							584	9									
01	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	209	1	19257	2	N	509	503	1			258
							560	9									
02	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	154	1	15804	2	N	486	499	1			245
							535	9									
03	25544	X	16174	-0-	-9370	-0-	152	1	15513	2	N	463	486	1			222
							509	9									

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

10	37324	X	28830	-0-	-8494	-0-	93	1	27722	2	N	923	765	1			273
							1015	9									
11	36120	X	28048	-0-	-8072	-0-	93	1	26948	2	N	915	744	1			444
							1007	9									
12	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	88	1	24048	2	N	787	905	1			326
							866	9									
01	35495	X	21357	-0-	-14138	-0-	70	1	20751	2	N	487	728	1			85
							536	9									
02	29708	X	24966	-0-	-4742	-0-	70	1	23893	2	N	912	919	1			78
							1003	9									
03	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					N	NO RPT					78

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

10	53785	X	39790	-0-	-13995	-0-	417	1	38508	2	N	786	786	1			217
							865	9									
11	52050	X	37088	-0-	-14962	-0-	411	1	35833	2	N	767	751	1			233
							844	9									
12	53785	X	31386	-0-	-22399	-0-	262	1	30499	2	N	568	479	1			322
							625	9									
01	23588	X	23588	-0-	-0-	-0-	155	1	22859	2	N	522	706	1			138
							574	9									
02	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	125	1	20573	2	N	578	540	1			176
							636	9									
03	39804	X	21728	-0-	-18076	-0-	129	1	20942	2	N	597	525	1			248
							657	9									

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	6578	-0-	3478	3478	155	1	6359	2	N	58					152
						64	9									
11	3000 N	8820	-0-	5820	9298	150	1	8618	2	N	47	184	1			15
						52	9									
12	3100 N	11421	-0-	8321	17619	155	1	11189	2	N	70					85
						77	9									
01	30577 X	12958	-0-	-17619	-0-	155	1	12707	2	N	87					172
						96	9									
02	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	140	1	10590	2	N	55	182	1			45
						61	9									
*03	T. A.	11531	-0-	11531	11531	155	1	11271	2	N	95					140
						105	9									

KORENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233243 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*03	T. A.	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
NOBLE ENERGY INC 611665
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969

10	3906 X	3567	-0-	-339	-0-	290	1	2957	2	Y	291	325	1	7	8	236
						320	9									
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	357	1	3212	2	Y	283	339	1	7	8	173
						311	9									
12	3937 X	3934	-0-	-3	-0-	376	1	3230	2	Y	298	331	1	7	8	133
						328	9									
01	3937 X	2985	-0-	-952	-0-	300	1	2381	2	Y	276	174	1	7	8	228
						304	9									
02	3612 X	3362	-0-	-250	-0-	323	1	2743	2	Y	269	183	1	8	8	306
						296	9									
03	3999 X	3754	-0-	-245	-0-	401	1	3091	2	Y	238	358	1	4	8	182
						262	9									

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 190565 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10303 PERF.11015 - 11064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	449					N	-0-					99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	449					N	-0-					99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	449					N	-0-					99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	449					N	-0-					99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	449					N	-0-					99
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	449					N	-0-					99

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 12190

10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	248	1	2536	2	N	132	187	1			69
						145	9									
11	2880 X	2802	-0-	-78	-0-	266	1	2396	2	N	127					196
						140	9									
12	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	265	1	2274	2	N	108	178	1			126
						119	9									
01	2976 X	2630	-0-	-346	-0-	281	1	2226	2	N	112	184	1			54
						123	9									
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	276	1	2341	2	N	112					166
						123	9									
*03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	294	1	2268	2	N	105	185	1			86
						116	9									

TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	451	1	4600	2	Y	25	35	1			21
						28	9									
11	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	548	1	4939	2	Y	20	29	1			12
						22	9									
12	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	582	1	4997	2	Y	27	27	1			12
						30	9									
01	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	623	1	4939	2	Y	17	15	1			14
						19	9									
02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	516	1	4378	2	Y	22	12	1			24
						24	9									
03	5704 X	4788	-0-	-916	-0-	547	1	4217	2	Y	22	29	1			17
						24	9									

TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11090 - 11111

10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	573	1	5853	2	N	239	178	1			192
						263	9									
11	5790 X	3515	-0-	-2275	-0-	331	1	2984	2	N	182	178	1			196
						200	9									
12	5983 X	3291	-0-	-2692	-0-	322	1	2767	2	N	184	188	1			192
						202	9									
01	6696 X	3246	-0-	-3450	-0-	340	1	2699	2	N	188	192	1			188
						207	9									
02	6048 X	2821	-0-	-3227	-0-	279	1	2364	2	N	162	182	1			168
						178	9									
03	6696 X	2811	-0-	-3885	-0-	304	1	2340	2	N	152	180	1			140
						167	9									

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 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
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	44	1	451	2	N	16	176	1			23
							18	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	23					46
							25	9									
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	517	2	N	20					66
							22	9									
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	N	25					91
							28	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	56	1	471	2	N	16					107
							18	9									
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	60	1	460	2	N	17					124
							19	9									

TRULL WELL #: RRCID -> 219031 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10586 - 10622

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2010

LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1496	2	114	9	N	104	9	1			463
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1472	2	151	9	N	137	190	1			410
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1879	2	114	9	N	104	179	1			335
01	1426	N	909	-0-	-517	-0-	852	2	57	9	N	52	5	1			382
02	2800	N	3607	-0-	807	807	3156	2	451	9	N	410	398	1			394
*03	3100	N	5605	-0-	2505	3312	5090	2	515	9	N	468	330	1	5	8	527

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

10	8463	X	7955	-0-	-508	-0-	7525	2	430	9	N	391	545	1			207
11	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	7797	2	356	9	N	324	358	1			173
12	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	9584	2	657	9	N	597	417	1			353
01	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	7746	2	437	9	N	397	562	1			188
02	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7423	2	344	9	N	313	383	1			118
*03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	7955	2	528	9	N	480	382	1	2	8	214

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10870 - 10890

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 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
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3394	2	270	9	N	245	377	1			127
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3036	2	171	9	N	155	192	1			90
12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3699	2	388	9	N	353	194	1			249
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3580	2	47	9	N	43	202	1			90
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2644	2	268	9	N	244	205	1			129
*03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	2988	2	318	9	N	289	199	1			219

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

10	1953 N	1535	-0-	-418	-0-	1448	2	87	9	N	79	185	1			270
11	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	1357	2	112	9	N	102	181	1			191
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1807	2	331	9	N	301	204	1			288
01	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1429	2	62	9	N	56	186	1			158
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1517	2	100	9	N	91	9	1			240
03	2139 N	1871	-0-	-268	-0-	1727	2	144	9	N	131	185	1	11	8	175

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

10	3751 X	3713	-0-	-38	-0-	594	1	2988	2	N	119	172	1			386
						131	9									
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	574	1	2962	2	N	222	344	1			264
						244	9									
12	3751 X	3500	-0-	-251	-0-	512	1	2828	2	N	145	185	1			224
						160	9									
01	3751 X	3440	-0-	-311	-0-	512	1	2766	2	N	147					371
						162	9									
02	3388 X	3093	-0-	-295	-0-	462	1	2455	2	N	160	159	1			372
						176	9									
*03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	512	1	2362	2	N	128	175	1			325
						141	9									

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 225066 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11254 - 11360

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAHLDEN WELL #: 1 RRCID -> 260721 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18166	X	14362	-0-	-3804	-0-	13669	2	693	9	N	630	569	1			213
11	16680	X	13900	-0-	-2780	-0-	13273	2	627	9	N	570	565	1			218
12	15779	X	11499	-0-	-4280	-0-	10965	2	534	9	N	485	566	1			137
01	14632	X	11608	-0-	-3024	-0-	11087	2	521	9	N	474	383	1			228
02	12964	X	10339	-0-	-2625	-0-	9851	2	488	9	N	444	532	1			140
*03	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	11938	2	507	9	N	461	372	1			229

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

10	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	387	1	1681	2	N	38	175	1			39
							42	9									
11	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	360	1	1357	2	N	23					62
							25	9									
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	443	1	1933	2	N	17					79
							19	9									
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	444	1	1698	2	N	33					112
							36	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	290	1	1371	2	N	43					155
							47	9									
03	2387	N	1945	-0-	-442	-0-	345	1	1557	2	N	39					194
							43	9									

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700

*08	0	W	14366	-0-	14366	422077	14070	2	296	9	N	269	347	1			282
09	0	W	14352	-0-	14352	436429	14059	2	293	9	N	266	342	1			206
*10	448072	X	11643	-0-	-436429	-0-	11399	2	244	9	N	222					428
11	11400	X	10283	-0-	-1117	-0-	9961	2	322	9	N	293	355	1			366
12	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	15835	2	339	9	N	308	346	1			328
01	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	15751	2	483	9	N	439	357	1			410
02	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11218	2	294	9	N	267	346	1			331
03	16182	X	9774	-0-	-6408	-0-	9447	2	327	9	N	297	349	1			279

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

10	14043	X	11779	-0-	-2264	-0-	11614	2	165	9	N	150					455
11	13590	X	11923	-0-	-1667	-0-	11760	2	163	9	N	148	358	1			245
12	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13375	2	205	9	N	186					431
01	12245	X	10026	-0-	-2219	-0-	9872	2	154	9	N	140	360	1			211
02	11116	X	9073	-0-	-2043	-0-	8813	2	260	9	N	236					447
03	13547	X	9619	-0-	-3928	-0-	9310	2	309	9	N	281	352	1			376

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

10	38378	X	29085	-0-	-9293	-0-	28305	2	780	9	N	709	713	1			528
11	37140	X	28198	-0-	-8942	-0-	27372	2	826	9	N	751	712	1			567
12	38378	X	28598	-0-	-9780	-0-	27791	2	807	9	N	734	702	1			599
01	35371	X	28505	-0-	-6866	-0-	27703	2	802	9	N	729	716	1			612
02	28224	X	27341	-0-	-883	-0-	26508	2	833	9	N	757	1052	1			317
03	29140	X	28370	-0-	-770	-0-	27534	2	836	9	N	760	700	1			377

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	7993	2	284	9	N	258	345	1			154
09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7095	2	273	9	N	248					402
10	7533 X	7278	-0-	-255	-0-	7010	2	268	9	N	244	345	1			301
11	7560 X	6916	-0-	-644	-0-	6664	2	252	9	N	229	355	1			175
12	7812 X	6847	-0-	-965	-0-	6595	2	252	9	N	229					404
01	7812 X	6619	-0-	-1193	-0-	6325	2	294	9	N	267	352	1			319
02	6888 X	6197	-0-	-691	-0-	5976	2	221	9	N	201	350	1			170
03	6541 X	6168	-0-	-373	-0-	5942	2	226	9	N	205					375

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

*08	53692 X	44772	-0-	-8920	-0-	43743	2	1029	9	N	935	1043	1			159
09	47730 X	42258	-0-	-5472	-0-	41284	2	974	9	N	885	707	1			337
10	49197 X	42229	-0-	-6968	-0-	41246	2	983	9	N	894	697	1			534
11	46560 X	39243	-0-	-7317	-0-	38338	2	905	9	N	823	1068	1			289
12	46562 X	42902	-0-	-3660	-0-	41922	2	980	9	N	891	707	1			473
01	44764 X	41811	-0-	-2953	-0-	40791	2	1020	9	N	927	1057	1			343
02	39452 X	34630	-0-	-4822	-0-	33813	2	817	9	N	743	696	1			390
*03	42904 X	38221	-0-	-4683	-0-	37339	2	882	9	N	802	694	1			498

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746

10	434 N	400	-0-	-34	-0-	5	1	132	4	N	239	367	1			77
						263	9									
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	132	4	N	238	190	1			125
						262	9									
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	5	1	103	4	N	240	188	1			177
						264	9									
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	5	1	94	4	N	219	192	1			204
						241	9									
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	91	4	N	213	185	1			232
						234	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

10	589 #	277	-0-	-312	-0-	46	1	231	2	N	-0-					48
11	480 #	212	-0-	-268	-0-	48	1	164	2	N	-0-					48
12	2118 R	2118	-0-	-0-	-0-	173	1	1923	2	N	20					68
						22	9									
01	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	333	1	1388	2	N	12					80
						13	9									
02	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	969	2	N	7					87
						8	9									
03	2108 #	780	-0-	-1328	-0-	102	1	678	2	N	-0-					87

PRIME PARKER (FRIO 2275) 73179 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PRIME OPERATING COMPANY 677770
PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207867 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2276 - 2308

10	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1990 R	1990	-0-	-0-	-0-	88	1	1902	2	N	-0-					-0-
12	5613 R	5613	-0-	-0-	-0-	248	1	5365	2	N	-0-					-0-
01	5662 R	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
02	5172 R	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03	5611 #	5459	-0-	-152	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEPEE PETROLEUM CO., INC. 843108
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	310	1	7830	3	N	-0-					-0-
11	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	300	1	171	2	N	-0-					-0-
							7523	3									
12	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	310	1	7176	3	N	-0-					-0-
01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	310	1	7496	3	N	-0-					-0-
02	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	280	1	6333	3	N	-0-					-0-
*03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	310	1	6595	3	N	-0-					-0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX) 73740 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
P.O.S. ENERGY, INC. 631509
KIRBY ARCO WELL #: 1SW RRCID -> 169143 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
LILLEY, C.C., INC. 500736
QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1582	-0-	1582	17264	1582	2			N	-0-					54
11	5580		944	-0-	-4636	12628	944	2			N	-0-					54
12	9610		357	-0-	-9253	3375	357	2			N	-0-					54
01	9610		321	-0-	-9289	-0-	321	2			N	-0-					54
02	1428	#	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					54
*03	5515	R	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					54

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
07	1891	#	1573	-0-	-318	-0-	1549	2	24	9	N	22					67
08	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					67
09	1890	#	1302	-0-	-588	-0-	1282	2	20	9	N	18					85
*10	1953	#	1765	-0-	-188	-0-	1748	2	17	9	N	15					100
*11	1770	#	1090	-0-	-680	-0-	1078	2	12	9	N	11					111
*12	668	R	668	-0-	-0-	-0-	651	2	17	9	N	15					126
*01	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	N	14					140
*02	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1613	2	17	9	N	15					155
*03	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1406	2	13	9	N	12					167

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
LILLEY, C.C., INC. 500736
QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	#	2402	-0-	-915	-0-	2357	2	45	9	N	41					78
11	3210	#	2225	-0-	-985	-0-	2200	2	25	9	N	23					101
12	3317	#	2035	-0-	-1282	-0-	2021	2	14	9	N	13					114
01	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	2889	2	30	9	N	27					141
02	2379	R	2379	-0-	-0-	-0-	2365	2	14	9	N	13					154
*03	2745	R	2745	-0-	-0-	-0-	2717	2	28	9	N	25					179

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
LILLEY, C.C., INC. 500736
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					185
*07	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					185
*08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					185
09	2850		1325	-0-	-1525	-0-	1325	2			N	-0-					185
10	2945		1331	-0-	-1614	-0-	1331	2			N	-0-					185
11	2850		1518	-0-	-1332	-0-	1506	2	12	9	N	11					196
*12	15255		1387	-0-	-13868	-0-	1387	2			N	-0-					196
*01	1612	#	1213	-0-	-399	-0-	1168	2	45	9	N	41					237
*02	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1727	2	41	9	N	37	197	1			77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	2	11	9	Y	10	12	1			1
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	589	N	249	-0-	-340	-0-	241	2	8	9	Y	7	6	1			1
01	744	N	27	-0-	-717	-0-	24	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	5	-0-	-243	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) //CONT.// 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
RUFUS HARDY "B" WELL #: 35 RRCID -> 258048 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4158 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 258266 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3980 - 4002

10	DLQ G-10	5118	-0-	5118	5118	5118	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4021	-0-	4021	9139	4021	2		N	-0-			-0-
12	10975 X	1836	-0-	-9139	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02	4676 X	325	-0-	-4351	-0-	325	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	72	-0-	-5043	-0-	72	2		N	-0-			-0-

J. W. WILSON "A" WELL #: 30 RRCID -> 258799 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4108 - 4110

10	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	1151	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	598	-0-	598	1749	598	2		N	-0-			-0-
12	4322 X	2573	-0-	-1749	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	2100 X	326	-0-	-1774	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	154	-0-	-2419	-0-	154	2		N	-0-			-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD 4000) 74106 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 20 RRCID -> 187109 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3950 - 3962

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 33 RRCID -> 187621 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4216 - 4221

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-

WILSON 25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211184 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3845 - 3858

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 32 RRCID -> 185824 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3200 - 3209

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

10	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
11	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
12	1302 X	662	-0-	-640	-0-	662	2		N	-0-			-0-
01	1643 X	1217	-0-	-426	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
02	1484 X	178	-0-	-1306	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	1643 X	36	-0-	-1607	-0-	36	2		N	-0-			-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 23 RRCID -> 244977 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3268 - 3276

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y) 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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y) //CONT.// 74106 520 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 35 RRCID -> 203065 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1850 - 1853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACCOON BEND (OAKVILLE 970) 74106 680 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
HMX INVESTMENTS, INC. 390547
WILSON, OLLIE WELL #: 101 RRCID -> 147675 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 916 - 930

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	3100 N	915	-0-	-2185	2770	796	3	119	9	N	108					180
11	3000 N	1048	-0-	-1952	818	931	3	117	9	N	106	174	1			112
12	1844 N	1026	-0-	-818	-0-	903	3	123	9	N	112	177	1			47
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	770	3	119	9	N	108					155
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	770	3	105	9	N	95	172	1			78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

10	4588 X	3882	-0-	-706	-0-	3882	2			N	-0-					197
11	4440 X	3791	-0-	-649	-0-	3791	2			N	-0-					197
12	4588 X	3944	-0-	-644	-0-	3944	2			N	-0-					197
01	4340 X	3583	-0-	-757	-0-	3583	2			N	-0-					197
02	3752 X	3316	-0-	-436	-0-	3316	2			N	-0-					197
03	3937 X	3241	-0-	-696	-0-	3241	2			N	-0-	115	1			82

RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3320	2	11	9	N	10					73
11	3150 X	3141	-0-	-9	-0-	3104	2	37	9	N	34					107
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2712	2	42	9	N	38					145
01	3317 X	2571	-0-	-746	-0-	2536	2	35	9	N	32					177
02	2996 X	2736	-0-	-260	-0-	2712	2	24	9	N	22	171	1			28
*03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3273	2	66	9	N	60					88

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

10	3100	2948	-0-	-152	-0-	93	1	2855	2	Y	-0-					-0-
11	3372	3372	-0-	-0-	-0-	90	1	3282	2	Y	-0-					-0-
12	3623	3623	-0-	-0-	-0-	93	1	3530	2	Y	-0-					-0-
01	3100	756	-0-	-2344	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	3504	3504	-0-	-0-	-0-	84	1	3420	2	Y	-0-					-0-
03	3627 #	3328	-0-	-299	-0-	90	1	3238	2	Y	-0-					-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMONA (WILCOX) 74455 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MILLER A-14 WELL #: 1 RRCID -> 230612 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 22035 PERF.20224 - 20294

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615

10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					43
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RAMSEY (9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337

10	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	1972	2	90	9	N	82	173	1			34
11	1890 #	1834	-0-	-56	-0-	1739	2	95	9	N	86					120
12	2108 #	1343	-0-	-765	-0-	1284	2	59	9	N	54					174
01	2108 #	658	-0-	-1450	-0-	626	2	32	9	N	29	168	1			35
02	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1953	2	92	9	N	84					119
03	2077 #	2042	-0-	-35	-0-	1941	2	101	9	N	92	181	1			30

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	#	1583	-0-	-990	-0-	1551	2	32	9	N	29	157	1			10
11	2490	#	1868	-0-	-622	-0-	1839	2	29	9	N	26					36
12	2970	R	2970	-0-	-0-	-0-	2933	2	37	9	N	34					70
*01	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	2930	2	39	9	N	35					105
02	1736	#	1465	-0-	-271	-0-	1432	2	33	9	N	30					135
*03	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					135

RAMSEY (10,700) 74471 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 193384 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692

10	4743	#	4336	-0-	-407	-0-	200	1	4075	2	N	55					89
							61	9									
11	4779	R	4779	-0-	-0-	-0-	222	1	4511	2	N	42					131
							46	9									
12	4247	#	3641	-0-	-606	-0-	229	1	3347	2	N	59	110	1			80
							65	9									
01	4061	#	3279	-0-	-782	-0-	229	1	3008	2	N	38					118
							42	9									
02	4452	#	3178	-0-	-1274	-0-	200	1	2942	2	N	33					151
							36	9									
03	4929	#	4555	-0-	-374	-0-	229	1	4229	2	N	88	144	1			95
							97	9									

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	2046	#	1964	-0-	-82	-0-	71	1	1843	2	N	45					107
							50	9									
11	1710	#	386	-0-	-1324	-0-	13	1	362	2	N	10					117
							11	9									
12	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					117
01	1955	R	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					117
02	1764	#	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					117
03	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					117

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	2	N	41					71
							45	9									
11	2010	X	1981	-0-	-29	-0-	112	1	1827	2	N	38					109
							42	9									
12	2077	X	1561	-0-	-516	-0-	116	1	1400	2	N	41	72	1			78
							45	9									
01	2077	X	1433	-0-	-644	-0-	116	1	1283	2	N	31					109
							34	9									
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	101	1	3021	2	N	16					125
							18	9									
*03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	116	1	2406	2	N	41	36	1			130
							45	9									

HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710

10	1271	N	459	-0-	-812	-0-	71	1	388	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANKIN (COOK MTN. IV) 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195

10	19313	X	18958	-0-	-355	-0-	1240	1	17565	2	N	139	185	1			130
							153	9									
11	18690	X	17455	-0-	-1235	-0-	800	1	16462	2	N	175	166	1			139
							193	9									
12	18848	X	17218	-0-	-1630	-0-	17030	2	188	9	N	171	188	1			122
01	18972	X	18501	-0-	-471	-0-	1240	1	17177	2	N	76	192	1			6
							84	9									
02	17136	X	16103	-0-	-1033	-0-	1120	1	14770	2	N	194					200
							213	9									
*03	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	1240	1	18647	2	N	128	179	1			149
							141	9									

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	998	1	6650	2	N	88					192
							97	9									
11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1027	1	6879	2	N	86	189	1			89
							95	9									
12	6820	X	6802	-0-	-18	-0-	991	1	5701	2	N	100					189
							110	9									
01	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	984	1	5823	2	N	-0-	184	1			5
*02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1046	1	5946	2	N	157					162
							173	9									
*03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	1298	1	6687	2	N	88	188	1			62
							97	9									

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	397	1	2646	2	N	35	177	1			45
							39	9									
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	323	1	2162	2	N	89					134
							98	9									
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	404	1	2326	2	N	55					189
							61	9									
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	366	1	2162	2	N	-0-	186	1			3
02	1820	X	1549	-0-	-271	-0-	214	1	1215	2	N	109					112
							120	9									
03	2015	N	630	-0-	-1385	-0-	97	1	500	2	N	30					142
							33	9									

SEIFFERT WELL #: 1 RRCID -> 245828 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9845 - 9876

10	5735	X	5491	-0-	-244	-0-	1240	1	4194	2	N	52					147
							57	9									
11	5550	X	2113	-0-	-3437	-0-	800	1	1202	2	N	101	190	1			58
							111	9									
12	5735	X	391	-0-	-5344	-0-	80	1	166	2	N	132					190
							145	9									
01	5673	X	3488	-0-	-2185	-0-	760	1	2728	2	N	-0-					190
*02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	1120	1	3985	2	N	-0-					190
*03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	1240	1	4610	2	N	-0-					190

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

10	53820	X	53820	-0-	-0-	-0-	3100	1	49903	2	N	743	740	1			532
							817	9									
11	54211	X	54211	-0-	-0-	-0-	2654	1	50731	2	N	751	938	1			345
							826	9									
12	60581	X	60581	-0-	-0-	-0-	3100	1	56545	2	N	851	748	1			448
							936	9									
01	53816	X	48117	-0-	-5699	-0-	2800	1	44572	2	N	677	748	1			377
							745	9									
02	51268	X	51268	-0-	-0-	-0-	648	1	49805	2	N	741	760	1			358
							815	9									
03	60574	X	49910	-0-	-10664	-0-	648	1	48461	2	N	728	557	1	1	8	528
							801	9									

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
THARP, KATHLEEN WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2750	2	25	9	N	23					112
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2278	2	9	9	N	8					120
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					120
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	N	20					140
02	2044	N	2037	-0-	-7	-0-	2005	2	32	9	N	29					169
*03	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	2			N	-0-					169

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2774	2	13	9	N	12					72
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					72
12	2542	X	2384	-0-	-158	-0-	2384	2			N	-0-					72
01	2542	X	2111	-0-	-431	-0-	2111	2			N	-0-					72
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					72
*03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					72

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANKIN (REKLAW) 74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11589 - 11699

10	1023	N	499	-0-	-524	-0-	499	2			N	-0-					190
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					190
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					190
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					190
02	1764	N	972	-0-	-792	-0-	918	2	54	9	N	49	185	1			54
03	1767	N	421	-0-	-1346	-0-	411	2	10	9	N	9					63

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) 74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323

10	8556	#	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					177
11	9810	#	-0-	-0-	-9810	-0-					N	86	172	1			91
12	6324	#	497	-0-	-5827	-0-	1	3	496	9	N	451	185	1			357
01	4681	#	-0-	-0-	-4681	-0-					N	201	187	1	1	8	370
02	1008	#	-0-	-0-	-1008	-0-					N	245	547	1			68
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	247					315

RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
I P FARMS -N- WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318

10	16064	14224	-0-	-1840	-0-	1860	1	12221	2	N	130	194	1				48
						143	9										
11	16064 #	13489	-0-	-2575	-0-	1800	1	11545	2	N	131						179
						144	9										
12	16064 #	14072	-0-	-1992	-0-	1860	1	12062	2	N	136	197	1				118
						150	9										
01	13186	13186	-0-	-0-	-0-	1793	1	11242	2	N	137	197	1				58
						151	9										
02	12159	12159	-0-	-0-	-0-	1680	1	10362	2	N	106						164
						117	9										
*03	13845	13845	-0-	-0-	-0-	1860	1	11846	2	N	126	198	1				92
						139	9										

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E., MRS., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 008069 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11153 - 11250

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYWOOD (COOK MTN.) //CONT.// 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

10	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	292	1	4191	2	Y	86	219	1			136
						95	9									
11	4410 X	4267	-0-	-143	-0-	270	1	3935	2	Y	56	105	1			87
						62	9									
12	4557 X	4264	-0-	-293	-0-	286	1	3958	2	Y	18					105
						20	9									
01	4557 X	4248	-0-	-309	-0-	337	1	3908	2	Y	3					108
						3	9									
02	4116 X	3881	-0-	-235	-0-	86	1	3777	2	Y	16	41	1			83
						18	9									
*03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	286	1	3957	2	Y	22	37	1			68
						24	9									

HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

10	5394 X	5012	-0-	-382	-0-	325	1	4669	2	Y	16	52	1			28
						18	9									
11	5010 X	4664	-0-	-346	-0-	298	1	4348	2	Y	16	22	1			22
						18	9									
12	5115 X	2871	-0-	-2244	-0-	192	1	2661	2	Y	16					38
						18	9									
01	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	423	1	4905	2	Y	39					77
						43	9									
02	4620 X	1948	-0-	-2672	-0-	43	1	1897	2	Y	7	29	1			55
						8	9									
*03	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	384	1	5319	2	Y	46	24	1			77
						51	9									

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	4436	-0-	-1113	-0-	930	1	3466	2	N	36					205
							40	9									
11	5370	X	4365	-0-	-1005	-0-	900	1	3422	2	N	39	186	1			58
							43	9									
12	4898	X	3539	-0-	-1359	-0-	3398	2	141	9	N	128					186
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	930	1	3578	2	N	-0-					186
02	4088	X	4007	-0-	-81	-0-	840	1	3167	2	N	-0-					186
03	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	930	1	3548	2	N	-0-					186

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					27
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					27
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

10	7130	X	5719	-0-	-1411	-0-	5658	2	61	9	N	55					175
11	6990	X	6311	-0-	-679	-0-	6305	2	6	9	N	5	180	1			-0-
12	7223	X	5810	-0-	-1413	-0-	5615	2	195	9	N	177					177
01	7223	X	6883	-0-	-340	-0-	6759	2	124	9	N	113	201	1			89
02	5880	X	5745	-0-	-135	-0-	5654	2	91	9	N	83					172
03	6510	X	5221	-0-	-1289	-0-	5152	2	69	9	N	63	195	1			40

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

10	1302	X	791	-0-	-511	-0-	82	1	610	2	N	90	144	1			42
							99	9									
11	1260	X	903	-0-	-357	-0-	89	1	767	2	N	43					85
							47	9									
12	1302	X	1004	-0-	-298	-0-	91	1	894	2	N	17					102
							19	9									
01	1023	X	791	-0-	-232	-0-	91	1	694	2	N	5					107
							6	9									
02	937	X	937	-0-	-0-	-0-	91	1	773	2	N	66					173
							73	9									
*03	992	X	802	-0-	-190	-0-	93	1	683	2	N	24					197
							26	9									

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
01	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171

10	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	973	1	13961	2	Y	64	128	1			94
						70	9									
11	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	866	1	12633	2	Y	54	73	1			75
						59	9									
12	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	880	1	12193	2	Y	95					170
						105	9									
01	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	1016	1	11765	2	Y	73					243
						80	9									
02	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	251	1	10999	2	Y	111	92	1			262
						122	9									
*03	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	834	1	11535	2	Y	90	116	1			236
						99	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					1
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	38					39
							42	9									
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					39
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					39
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	Y	11	15	1			35
							12	9									
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	12	16	1			31
							13	9									

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
10	3048	R	3048	-0-	-0-	-0-	409	1	2603	3	N	33	175	1			24
							36	9									
11	2657	R	2657	-0-	-0-	-0-	368	1	2261	3	N	25					49
							28	9									
12	2728	#	1998	-0-	-730	-0-	395	1	1570	3	N	30					79
							33	9									
01	3038	#	2337	-0-	-701	-0-	302	1	1988	3	N	43					122
							47	9									
02	2744	#	2425	-0-	-319	-0-	324	1	2072	3	N	26					148
							29	9									
03	3038	#	2776	-0-	-262	-0-	374	1	2371	3	N	28					176
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	1313	1	9113	2	N	18					157
							20	9									
11	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	588	1	8711	2	N	33					190
							36	9									
12	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	661	1	8794	2	N	44	186	1			48
							48	9									
01	10447	X	9435	-0-	-1012	-0-	1261	1	8131	2	N	39					87
							43	9									
02	9436	X	5940	-0-	-3496	-0-	1036	1	4876	2	N	25					112
							28	9									
*03	10447	X	9892	-0-	-555	-0-	1033	1	8817	2	N	38					150
							42	9									

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) //CONT.// 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16616	X	13530	-0-	-3086	-0-	956	1	12565	2	N	8					29
							9	9									
11	15150	X	14169	-0-	-981	-0-	896	1	13273	2	N	-0-					29
12	15655	X	15248	-0-	-407	-0-	1059	1	14102	2	N	79					108
							87	9									
01	15655	X	12692	-0-	-2963	-0-	925	1	11721	2	N	42					150
							46	9									
02	13216	X	8810	-0-	-4406	-0-	782	1	7998	2	N	27					177
							30	9									
*03	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	827	1	17681	2	N	46	184	1			39
							51	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

10	3410	#	3102	-0-	-308	-0-	3073	2	29	9	N	26	191	1			84
11	3416	R	3416	-0-	-0-	-0-	3376	2	40	9	N	36					120
12	3255	#	3176	-0-	-79	-0-	3077	2	99	9	N	90					210
01	3255	#	849	-0-	-2406	-0-	849	2			N	-0-					210
02	3192	#	3144	-0-	-48	-0-	3103	2	41	9	N	37					247
03	3534	#	2550	-0-	-984	-0-	2531	2	19	9	N	17	184	1			80

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	16306	X	15229	-0-	-1077	-0-	14753	2	476	9	N	433	597	1			140
11	15540	X	15002	-0-	-538	-0-	14567	2	435	9	N	395	381	1			154
12	15717	X	14994	-0-	-723	-0-	14545	2	449	9	N	408	405	1			157
01	15686	X	14933	-0-	-753	-0-	14505	2	428	9	N	389	396	1			150
02	14000	X	13365	-0-	-635	-0-	12973	2	392	9	N	356	205	1			301
03	15500	X	4588	-0-	-10912	-0-	4156	2	432	9	N	393	600	1			94

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
10	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	274	1	3935	2	Y	4	17	1			3
							4	9									
11	4380	X	3190	-0-	-1190	-0-	204	1	2974	2	Y	11					14
							12	9									
12	4526	X	3642	-0-	-884	-0-	245	1	3390	2	Y	6					20
							7	9									
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	344	1	3981	2	Y	6	16	1			10
							7	9									
02	3808	X	2293	-0-	-1515	-0-	51	1	2241	2	Y	1					11
							1	9									
*03	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	138	1	1911	2	Y	3	13	1			1
							3	9									

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
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	166	1	2386	2	Y	1					1
							1	9									
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	614	2	Y	-0-					1
12	1085	N	232	-0-	-853	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					1
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	146	1	1693	2	Y	10					11
							11	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	714	2	Y	7					18
							8	9									
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	84	1	1164	2	Y	6	22	1			2
							7	9									

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
10	5735	X	5710	-0-	-25	-0-	372	1	5338	2	Y	-0-					13
11	5550	X	5285	-0-	-265	-0-	339	1	4942	2	Y	4					17
							4	9									
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	409	1	5671	2	Y	6					23
							7	9									
01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	493	1	5715	2	Y	8					31
							9	9									
02	5152	X	3964	-0-	-1188	-0-	88	1	3876	2	Y	-0-					31
*03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	349	1	4833	2	Y	6					37
							7	9									

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
10	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	942	1	13515	2	Y	61	91	1			50
							67	9									
11	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	899	1	13120	2	Y	57					107
							63	9									
12	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	975	1	13498	2	Y	78					185
							86	9									
01	14508	X	14130	-0-	-378	-0-	1115	1	12916	2	Y	90	150	1			125
							99	9									
02	13104	X	12402	-0-	-702	-0-	275	1	12053	2	Y	67					192
							74	9									
*03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	884	1	12224	2	Y	61	237	1			16
							67	9									

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
10	7998	X	6126	-0-	-1872	-0-	397	1	5693	2	Y	33	89	1			27
							36	9									
11	7020	X	2459	-0-	-4561	-0-	157	1	2292	2	Y	9					36
							10	9									
12	7998	X	901	-0-	-7097	-0-	61	1	839	2	Y	1					37
							1	9									
01	7998	X	513	-0-	-7485	-0-	41	1	472	2	Y	-0-	30	1			7
02	7224	X	5663	-0-	-1561	-0-	125	1	5495	2	Y	39					46
							43	9									
*03	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	1174	1	16243	2	Y	91	113	1			24
							100	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	988	1	7554	3	N	81					272
							89	9									
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	952	1	6349	3	N	52	199	1			125
							57	9									
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	991	1	5881	3	N	51					176
							56	9									
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	904	1	5994	3	N	53					229
							58	9									
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	902	1	5438	3	N	62					291
							68	9									
*03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	897	1	5636	3	N	58	187	1			162
							64	9									

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	158
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	158
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	158
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	158
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	158
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	164

ANDRESS WELL #: 1 RRCID -> 196186 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11040 - 11377

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	20					191
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	51	2	21	9	N	19					210
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	46	2	28	9	N	25					235
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	2	17	9	N	15					250
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	13	176	1	26	7	61
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					61

REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13395 PERF.12237 - 12705

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					462
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	426	1	549	2	N	73					409
							80	9									
11	1890	X	1331	-0-	-559	-0-	150	1	1008	2	N	157	180	1			386
							173	9									
12	1953	X	235	-0-	-1718	-0-	22	1	203	2	N	9	163	1			232
							10	9									
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					232
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	172	1	2112	2	N	222	183	1			271
							244	9									
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					271

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

10	82088	X	81377	-0-	-711	-0-	1896	1	74729	2	N	4320	4320	1			492
							4752	9									
11	79440	X	78587	-0-	-853	-0-	1088	1	73042	2	N	4052	4142	1			402
							4457	9									
12	82088	X	79169	-0-	-2919	-0-	994	1	73692	2	N	4075	4005	1			472
							4483	9									
01	81654	X	77253	-0-	-4401	-0-	924	1	72295	2	N	3667	3727	1			412
							4034	9									
02	73500	X	65481	-0-	-8019	-0-	785	1	61205	2	N	3174	3004	1			582
							3491	9									
03	81375	X	69743	-0-	-11632	-0-	1268	1	64821	2	N	3322	3532	1			372
							3654	9									

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12004 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33821	X	1526	-0-	-32295	-0-	60	1	1370	2	N	87	177	1			35
							96	9									
11	32730	X	8921	-0-	-23809	-0-	1146	1	7404	2	N	337	184	1			188
							371	9									
12	33821	X	10349	-0-	-23472	-0-	1037	1	8855	2	N	410	443	1			155
							6	4	451	9							
01	33821	X	10115	-0-	-23706	-0-	476	1	9144	2	N	450	355	1			250
							495	9									
02	30548	X	11009	-0-	-19539	-0-	433	1	10038	2	N	489	544	1			195
							538	9									
03	33821	X	12890	-0-	-20931	-0-	482	1	11759	2	N	590	550	1			235
							649	9									

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

10	2635	#	1676	-0-	-959	-0-	1485	3	191	9	N	174	336	1			140
11	2460	#	1498	-0-	-962	-0-	1293	3	205	9	N	186					326
12	1922	N	1534	-0-	-388	-0-	1347	3	187	9	N	170	190	1			306
01	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	1186	3	154	9	N	140	189	1			257
02	1400	N	1092	-0-	-308	-0-	899	3	193	9	N	175	371	1			61
03	1519	N	1037	-0-	-482	-0-	869	3	168	9	N	153					214

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

10	16151		2592	-0-	-13559	-0-	2559	3	33	9	N	30					169
11	15630		2306	-0-	-13324	-0-	2284	3	22	9	N	20					189
12	16151		2662	-0-	-13489	-0-	2607	3	55	9	N	50					239
01	16151		2295	-0-	-13856	-0-	2254	3	41	9	N	37					276
02	3584	#	1545	-0-	-2039	-0-	1498	3	47	9	N	43					319
03	2666	#	1499	-0-	-1167	-0-	1459	3	40	9	N	36	185	1			170

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

*08	8246	#	3078	-0-	-5168	-0-	61	1	2866	2	Y	137	167	1			11
							151	9									
09	7980	#	7072	-0-	-908	-0-	122	1	6668	2	Y	256	223	1			44
							282	9									
10	8246	#	4399	-0-	-3847	-0-	147	1	4089	2	Y	148	164	1			28
							163	9									
11	6330	#	4129	-0-	-2201	-0-	89	1	4009	2	Y	28	25	1			31
							31	9									
12	7316	#	2477	-0-	-4839	-0-	76	1	2380	2	Y	19	17	1			33
							21	9									
01	7316	#	143	-0-	-7173	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					33
02	6608	#	4309	-0-	-2299	-0-	327	1	3689	2	Y	266	222	1			77
							293	9									
03	INC G-10		4749	-0-	4749	4749	459	1	3884	2	Y	369	441	1			5
							406	9									

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 144 RRCID -> 081431 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9960 - 10026

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519 #	217	-0-	-1302	-0-	26	1	149	2	Y	38	42	1			-0-
						42	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	58	57	1			1
11	210 N	63	-0-	-147	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					1
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	INC G-10	107	-0-	107	107	11	1	96	2	Y	-0-					1

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19) 75234 247 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720

*08	17292	3812	-0-	-13480	6519	77	1	3693	2	Y	38	48	1			30
						42	9									
*09	6947 R	428	-0-	-6519	-0-	8	1	396	2	Y	22	19	1			33
						24	9									
10	8835 #	4578	-0-	-4257	-0-	150	1	4145	2	Y	257	286	1			4
						283	9									
11	19760	10016	-0-	-9744	-0-	217	1	9743	2	Y	51	46	1			9
						56	9									
12	8835 #	6374	-0-	-2461	-0-	194	1	6133	2	Y	43	39	1			13
						47	9									
01	6168 R	6168	-0-	-0-	-0-	497	1	5588	2	Y	75	87	1			1
						83	9									
02	10836	4760	-0-	-6076	-0-	376	1	4241	2	Y	130	109	1			22
						143	9									
03	T. A.	2746	-0-	2746	2746	287	1	2438	2	Y	19	22	1			19
						21	9									

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B) 75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INC G-10	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9) 75234 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 2 RRCID -> 037296 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4) 75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17) 75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19) 75234 637 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 246 WELL #: 1 RRCID -> 206282 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 13075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FRIO 15, SEG. C) 75234 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 253434 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15311 PERF.11578 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	8081	-0-	-3885	-0-	655	1	6765	3	N	510	577	1			136
						100	4	561	9							
11	11580	5368	-0-	-6212	-0-	319	1	4709	3	N	309	389	1			56
						340	9									
12	11966	33	-0-	-11933	-0-	33	1			N	-0-					56
01	11966	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-	56	1			-0-
02	9688 #	-0-	-0-	-9688	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

*08	14B DENY	254	-0-	254	721	2	1	171	2	Y	74	131	1			57
						81	9									
*09	1835 N	1114	-0-	-721	-0-	16	1	877	2	Y	201	175	1			83
						221	9									
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2667	2	Y	144	161	1			66
						158	9									
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	2	Y	42	38	1			70
						46	9									
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	29	1	926	2	Y	119	109	1			80
						131	9									
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	172	1	1928	2	Y	303	353	1			30
						333	9									
02	1064 N	584	-0-	-480	-0-	15	1	174	2	Y	359	301	1			88
						395	9									
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	270	1			44

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, SW (ANOMALINA) 75241 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEMPEST ENERGY RESOURCES, LP 841328
STATE TRACT 307 WELL #: 1 RRCID -> 258308 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14005 PERF.12120 - 12124

10	4805	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					97
11	4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					97
12	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					97
01	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					97
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007

REDMOND CREEK (YEGUA) 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMART, E. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 136648 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265

10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	Y	153	197	1			156
						168	9									
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	36	1	80	2	Y	23					179
						25	9									
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	943	1	1416	2	Y	107	190	1			96
						118	9									
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	47	1	96	2	Y	74					170
						81	9									
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	Y	147	204	1			113
						162	9									
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					113

REDMOND CREEK (YEGUA) //CONT.// 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOK, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 138877 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	160	1	99	2	N	79	3	8			190
							87	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	139	1	83	2	N	74	198	1			66
							81	9									
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	159	1	177	2	N	64					130
							70	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	218	1	88	2	N	46					176
							51	9									
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	139	1	69	2	N	22					198
							24	9									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					198

DAVIS, W. WELL #: 1 RRCID -> 226523 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12046 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1047	1	646	2	N	62	2	8			199
							68	9									
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1048	1	627	2	N	69					268
							76	9									
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	1041	1	1160	2	N	96	200	1			164
							106	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	993	1	401	2	N	60					224
							66	9									
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	968	1	484	2	N	40					264
							44	9									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					264

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	#	749	-0-	-871	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	2027	R	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*03	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					43
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					43
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					43
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					43
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					43
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					33
01	385	X	66	-0-	-319	-0-	65	2	1	9	N	1					34
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	N	3					37
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	N	3					40

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	24731	2	7	9	N	6	3	8			82
11	24870	X	23805	-0-	-1065	-0-	23799	2	6	9	N	5	1	8			86
12	24893	X	24285	-0-	-608	-0-	24281	2	4	9	N	4	1	8			89
01	24862	X	23407	-0-	-1455	-0-	23396	2	11	9	N	10	1	8			98
02	22456	X	21294	-0-	-1162	-0-	21279	2	15	9	N	14	1	8			111
03	24738	X	19208	-0-	-5530	-0-	19205	2	3	9	N	3	1	8			113

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	520	1	5579	3	N	2					43
							2	9									
11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	455	1	5067	3	N	2					45
							2	9									
12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	469	1	5157	3	N	-0-					45
01	6107	X	5627	-0-	-480	-0-	469	1	5157	3	N	1	1	8			45
							1	9									
02	5516	X	4656	-0-	-860	-0-	375	1	4281	3	N	-0-					45
03	6107	X	4761	-0-	-1346	-0-	394	1	4367	3	N	-0-					45

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

10	15283	X	14039	-0-	-1244	-0-	14039	2			N	-0-					162
11	14460	X	13381	-0-	-1079	-0-	13379	2	2	9	N	2					164
12	14694	X	13658	-0-	-1036	-0-	13652	2	6	9	N	5					169
01	14446	X	13450	-0-	-996	-0-	13450	2			N	-0-					169
02	12880	X	11249	-0-	-1631	-0-	11246	2	3	9	N	3					172
03	14043	X	11743	-0-	-2300	-0-	11735	2	8	9	N	7					179

TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

10	6169	X	5247	-0-	-922	-0-	5243	2	4	9	N	4					67
11	5640	X	4945	-0-	-695	-0-	4936	2	9	9	N	8					75
12	5704	X	4947	-0-	-757	-0-	4947	2			N	-0-					75
01	5580	X	5159	-0-	-421	-0-	5158	2	1	9	N	1					76
02	5012	X	4340	-0-	-672	-0-	4340	2			N	-0-					76
03	5239	X	4458	-0-	-781	-0-	4435	2	23	9	N	21					97

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

10	8680	X	3801	-0-	-4879	-0-	324	1	3470	2	N	6					61
							7	9									
11	7740	X	3304	-0-	-4436	-0-	282	1	2909	2	N	103	1	8			163
							113	9									
12	7719	X	6630	-0-	-1089	-0-	569	1	5866	2	N	177	194	1	3	8	143
							195	9									
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	691	1	7414	2	N	44	3	8			184
							48	9									
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	582	1	5501	2	N	72	195	1	3	8	58
							79	9									
*03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	578	1	5997	2	N	77	1	8			134
							85	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	661	1	7074	2	N	-0-					145
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	571	1	5891	2	N	1	1	8			145
							1	9									
12	5239	X	4893	-0-	-346	-0-	433	1	4460	2	N	-0-					145
01	7285	X	4946	-0-	-2339	-0-	421	1	4523	2	N	2	2	8			145
							2	9									
02	6580	X	4715	-0-	-1865	-0-	451	1	4264	2	N	-0-					145
*03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	459	1	4769	2	N	19					164
							21	9									

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
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	566	1	6054	2	N	12					172
							13	9									
11	6630	X	5816	-0-	-814	-0-	513	1	5286	2	N	15					187
							17	9									
12	6851	X	5560	-0-	-1291	-0-	490	1	5056	2	N	13					200
							14	9									
01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	574	1	6161	2	N	36	1	8			235
							40	9									
02	5992	X	5202	-0-	-790	-0-	496	1	4685	2	N	19	176	1			78
							21	9									
*03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	610	1	6328	2	N	62					140
							68	9									

REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 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
10	11160	X	10701	-0-	-459	-0-	910	1	9743	2	Y	44	1	8			207
							48	9									
11	10800	X	10223	-0-	-577	-0-	899	1	9265	2	Y	54	188	1	1	8	72
							59	9									
12	11160	X	10440	-0-	-720	-0-	919	1	9477	2	Y	40	3	8			109
							44	9									
01	11160	X	10933	-0-	-227	-0-	924	1	9914	2	Y	86	1	8			194
							95	9									
02	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	964	1	9101	2	Y	51	190	1	2	8	53
							56	9									
*03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	957	1	9936	2	Y	66	2	8			117
							73	9									

REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	603	1	6453	2	Y	24	1	8			147
							26	9									
11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	592	1	6107	2	Y	78	179	1	1	8	45
							86	9									
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	568	1	5859	2	Y	62	3	8			104
							68	9									
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	525	1	5629	2	Y	2	1	8			105
							2	9									
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	530	1	5004	2	Y	15	1	8			119
							17	9									
*03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	655	1	6800	2	Y	108	190	1	1	8	36
							119	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	132	1	1410	2	N	-0-					140
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	30	1	304	2	N	-0-					140
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					140
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	127	1	1360	2	N	1	1	8			140
							1	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	140	1	1325	2	N	2	2	8			140
							2	9									
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	151	1	1565	2	N	3	1	8			142
							3	9									

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
10	10695	X	7816	-0-	-2879	-0-	702	1	6979	2	N	123	192	1	1	8	132
							135	9									
11	10350	X	9812	-0-	-538	-0-	855	1	8819	2	N	125	171	1	1	8	85
							138	9									
12	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	996	1	10269	2	N	135	3	8			217
							149	9									
01	9393	X	8550	-0-	-843	-0-	725	1	7780	2	N	41	197	1	1	8	60
							45	9									
02	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	805	1	7601	2	N	58	1	8			117
							64	9									
*03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	849	1	8818	2	N	144	195	1	1	8	65
							158	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
10	7254	X	5435	-0-	-1819	-0-	463	1	4953	2	N	17					152
							19	9									
11	7020	X	3754	-0-	-3266	-0-	329	1	3391	2	N	31	1	8			182
							34	9									
12	5115	X	4511	-0-	-604	-0-	395	1	4069	2	N	43	187	1	3	8	35
							47	9									
01	6448	X	4320	-0-	-2128	-0-	366	1	3923	2	N	28					63
							31	9									
02	5824	X	5133	-0-	-691	-0-	489	1	4615	2	N	26	2	8			87
							29	9									
*03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	282	1	2928	2	N	14	1	8			100
							15	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
10	7657	X	7633	-0-	-24	-0-	652	1	6979	2	N	2	1	8			105
							2	9									
11	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	694	1	7156	2	N	80	1	8			184
							88	9									
12	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	687	1	7086	2	N	123	197	1	5	8	105
							135	9									
01	7657	X	7593	-0-	-64	-0-	642	1	6886	2	N	59	2	8			162
							65	9									
02	6916	X	6912	-0-	-4	-0-	657	1	6205	2	N	45	2	8			205
							50	9									
*03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	666	1	6915	2	N	88	191	1			102
							97	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
10	10447	X	9702	-0-	-745	-0-	820	1	8772	2	N	100	192	1	1	8	109
							110	9									
11	10110	X	9373	-0-	-737	-0-	822	1	8479	2	N	65					174
							72	9									
12	10199	X	9448	-0-	-751	-0-	824	1	8493	2	N	119	195	1	3	8	95
							131	9									
01	10199	X	9915	-0-	-284	-0-	839	1	9004	2	N	65	1	8			159
							72	9									
02	9044	X	8831	-0-	-213	-0-	845	1	7977	2	N	8					167
							9	9									
*03	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	829	1	8603	2	N	57					224
							63	9									

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
10	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	524	1	5607	2	N	91	1	8			160
							100	9									
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	535	1	5516	2	N	83	1	8			242
							91	9									
12	6262	X	6163	-0-	-99	-0-	534	1	5509	2	N	109	193	1	3	8	155
							120	9									
01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	537	1	5759	2	N	105	183	1	2	8	75
							116	9									
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	546	1	5160	2	N	70	2	8			143
							77	9									
*03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	551	1	5721	2	N	80	1	8			222
							88	9									

REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	424	1	4536	2	N	1	1	8			227
							1	9									
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	368	1	3789	2	N	43	187	1			83
							47	9									
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	309	1	3188	2	N	24	2	8			105
							26	9									
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	453	1	4856	2	N	38	1	8			142
							42	9									
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	381	1	3595	2	N	74	2	8			214
							81	9									
*03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	353	1	3663	2	N	15					229
							17	9									

BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	581	-0-	-659	-0-	50	1	530	2	N	1	1	8			172
							1	9									
11	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	225	1	861	2	N	-0-					172
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	114	1	412	2	N	2	2	8			172
							2	9									
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	143	1	623	2	N	-0-					172
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	166	1	764	2	N	3	1	8			174
							3	9									
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	246	1	987	2	N	5					179
							6	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	203	1	2172	2	N	-0-					104
11	2250	X	2015	-0-	-235	-0-	178	1	1837	2	N	-0-					104
12	2325	X	2092	-0-	-233	-0-	185	1	1907	2	N	-0-					104
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	200	1	2147	2	N	-0-					104
02	2100	X	1898	-0-	-202	-0-	182	1	1716	2	N	-0-					104
03	2325	X	527	-0-	-1798	-0-	46	1	480	2	N	1	1	8			104
							1	9									

JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

10	4402	X	2918	-0-	-1484	-0-	247	1	2649	2	N	20	179	1			65
							22	9									
11	4170	X	3748	-0-	-422	-0-	327	1	3374	2	N	43	1	8			107
							47	9									
12	4309	X	2845	-0-	-1464	-0-	248	1	2560	2	N	34	2	8			139
							37	9									
01	4433	X	4069	-0-	-364	-0-	345	1	3699	2	N	23					162
							25	9									
02	4004	X	2896	-0-	-1108	-0-	276	1	2606	2	N	13	1	8			174
							14	9									
*03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	284	1	2952	2	N	80	194	1			60
							88	9									

SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

10	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	395	1	4231	2	N	8					90
							9	9									
11	4950	X	4505	-0-	-445	-0-	398	1	4104	2	N	3	1	8			92
							3	9									
12	5115	X	3931	-0-	-1184	-0-	344	1	3551	2	N	33					125
							36	9									
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	433	1	4648	2	N	33	1	8			157
							36	9									
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	409	1	3856	2	N	1	1	8			157
							1	9									
*03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	376	1	3901	2	N	53	1	8			209
							58	9									

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	752	1	8047	2	N	65					122
							72	9									
11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	720	1	7428	2	N	74	1	8			195
							81	9									
12	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	759	1	7830	2	N	163	188	1	3	8	167
							179	9									
01	8866	X	5419	-0-	-3447	-0-	459	1	4923	2	N	34	1	8			200
							37	9									
02	8008	X	6747	-0-	-1261	-0-	645	1	6096	2	N	5	177	1	1	8	27
							6	9									
*03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	737	1	7651	2	N	68					95
							75	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 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
10	2852	X	1387	-0-	-1465	-0-	118	1	1266	2	N	3					175
							3	9									
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	279	1	2878	2	N	1	1	8			175
							1	9									
12	2077	X	1225	-0-	-852	-0-	105	1	1083	2	N	34	180	1	2	8	27
							37	9									
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	237	1	2542	2	N	44	1	8			70
							48	9									
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	229	1	2163	2	N	14	2	8			82
							15	9									
*03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	196	1	2032	2	N	8	1	8			89
							9	9									

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4451	-0-	-819	-0-	380	1	4069	2	N	2					89
							2	9									
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	428	1	4417	2	N	-0-					89
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	470	1	4845	2	N	13					102
							14	9									
01	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	395	1	4236	2	N	7					109
							8	9									
02	4032	X	2646	-0-	-1386	-0-	253	1	2387	2	N	5					114
							6	9									
*03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	505	1	5241	2	N	25					139
							28	9									

CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	8850	-0-	-1380	-0-	748	1	8007	2	N	86	1	8			212
							95	9									
11	9690	X	8834	-0-	-856	-0-	770	1	7989	2	N	68	194	1	1	8	85
							75	9									
12	9331	X	9082	-0-	-249	-0-	795	1	8196	2	N	83	3	8			165
							91	9									
01	9548	X	8624	-0-	-924	-0-	727	1	7796	2	N	92	1	8			256
							101	9									
02	8624	X	7518	-0-	-1106	-0-	716	1	6760	2	N	38	195	1	2	8	97
							42	9									
*03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	792	1	8219	2	N	74	1	8			170
							81	9									

REYNOLDS (MIOCENE 2450) 76134 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NADSOILCO LLC 598945
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 263535 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2448 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1488	X	1123	-0-	-365	-0-	1077	2	46	9	N	42					189
11	1440	X	1130	-0-	-310	-0-	1091	2	39	9	N	35					224
12	1302	X	1054	-0-	-248	-0-	1025	2	29	9	N	26					250
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1136	2	13	9	N	12	172	2			90
02	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1157	2	35	9	N	32					122
03	1178	X	1115	-0-	-63	-0-	1075	2	40	9	N	36					158

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
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
10	17255		17255	-0-	-0-	-0-	16344	2	911	9	N	828	958	0			257
11	18606		18606	-0-	-0-	-0-	17734	2	872	9	N	793	763	0			287
12	17477		17477	-0-	-0-	-0-	16520	2	957	9	N	870	937	0			220
01	13709		13709	-0-	-0-	-0-	13059	2	650	9	N	591	566	0			245
02	16447		16447	-0-	-0-	-0-	15583	2	864	9	N	785	580	0			450
03	19065		15697	-0-	-3368	-0-	14976	2	721	9	N	655	787	0			318

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
10	3100	#	2796	-0-	-304	-0-	166	1	2382	2	N	225	200	1			213
							248	9									
11	3030	#	2515	-0-	-515	-0-	148	1	2154	2	N	194					407
							213	9									
12	3131	#	2779	-0-	-352	-0-	170	1	2349	2	N	236	393	1			250
							260	9									
01	3131	#	2796	-0-	-335	-0-	202	1	2337	2	N	234	192	1			292
							257	9									
02	2520	#	1763	-0-	-757	-0-	36	1	1582	2	N	132	187	1			237
							145	9									
*03	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	182	1	2516	2	N	250	202	1			285
							275	9									

RICHMOND RANCH (VICKSBURG) 76517 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
LGDC CORPORATION 500227
DOMPIER-NIX WELL #: 1 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	1070	1	9035	2	N	-0-					140
11	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	862	1	9140	2	N	-0-					140
12	9796	X	9642	-0-	-154	-0-	1227	1	8415	2	N	-0-					140
01	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	1240	1	9057	2	N	92	107	1			125
							101	9									
02	9324	X	8717	-0-	-607	-0-	992	1	7725	2	N	-0-					125
03	10323	X	10162	-0-	-161	-0-	1148	1	9014	2	N	-0-					125

MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

10	3038	X	1605	-0-	-1433	-0-	170	1	1435	2	N	-0-					186
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	338	1	3587	2	N	57					243
							63	9									
12	3038	X	102	-0-	-2936	-0-	13	1	89	2	N	-0-					243
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					243
02	2744	X	771	-0-	-1973	-0-	88	1	683	2	N	-0-					243
03	3038	X	815	-0-	-2223	-0-	92	1	723	2	N	-0-					243

ROCK ISLAND, W. (2300) 77165 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
HOUCK WELL #: 1 RRCID -> 263762 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2726 - 2729

10	7750		4648	-0-	-3102	7503	4648	2			N	-0-					-0-
11	7500		5752	-0-	-1748	5755	5752	2			N	-0-					-0-
12	7750		5417	-0-	-2333	3422	5417	2			N	-0-					-0-
01	7750		5075	-0-	-2675	747	5075	2			N	-0-					-0-
02	5376	#	3686	-0-	-1690	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4147	-0-	4147	4147	4147	2			N	-0-					-0-

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8100) 77439 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 198582 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8136 - 8146

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8240) 77439 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 202107 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8232 - 8246

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
STODOLA WELL #: 1 RRCID -> 262655 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2850 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	3858	-0-	3858 B	-2895	3858	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	198	-0-	198 B	-2697	198	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2697				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2697				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2697				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697				N	-0-			-0-

MOELLER WELL #: 2 RRCID -> 262700 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2812

10	T. A.	171	-0-	171 B	-9036	171	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	1973	-0-	1973 B	-7063	1973	2		N	-0-			-0-
12	0 N	5472	-0-	5472 B	-1591	5472	2		N	-0-			-0-
01	3048 R	4639	-0-	1591 B	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
02	3891 R	3891	-0-	-0- B	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
03	5487 #	3897	-0-	-1590 B	-1590	3897	2		N	-0-			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

10	5518	3734	-0-	-1784 B	20153	3734	2		N	-0-			-0-
11	7500 N	3678	-0-	-3822 B	16331	3678	2		N	-0-			-0-
12	7750 N	3405	-0-	-4345 B	11986	3405	2		N	-0-			-0-
01	7750	3475	-0-	-4275 B	7711	3475	2		N	-0-			-0-
02	7000	2931	-0-	-4069 B	3642	2931	2		N	-0-			-0-
*03	6603	2961	-0-	-3642 B	-0-	2961	2		N	-0-			-0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

10	10726	3382	-0-	-7344 B	6171	3382	2		N	-0-			-0-
11	5583	2770	-0-	-2813 B	3358	2770	2		N	-0-			-0-
12	5727	2369	-0-	-3358 B	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
01	5549 #	2226	-0-	-3323 B	-3323	2226	2		N	-0-			-0-
02	3724 #	375	-0-	-3349 B	-6672	375	2		N	-0-			-0-
03	3162	-0-	-0-	-3162 B	-9834				N	-0-			-0-

ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (8900) 77608 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	4362	-0-	1262	3110	181	1	4090	2	N	83	138	1			59
						91	9									
11	4211	4211	-0-	-0-	3110	175	1	3948	2	N	80					139
						88	9									
12	4276	4276	-0-	-0-	3110	181	1	3984	2	N	101	147	1			93
						111	9									
01	3798	3798	-0-	-0-	3110	181	1	3508	2	N	99	137	1			55
						109	9									
*02	2964	2964	-0-	-0-	3110	35	1	2868	2	N	55					110
						61	9									
*03	3398	3398	-0-	-0-	3110	181	1	3172	2	N	41	36	1			115
						45	9									

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

10	11160	4610	-0-	-6550	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
11	10800	4959	-0-	-5841	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
12	11160	5068	-0-	-6092	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
01	11160	4790	-0-	-6370	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
02	4620 #	3890	-0-	-730	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	5115 #	4411	-0-	-704	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC 722927
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3415

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

10	2542 X	1658	-0-	-884	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	1767 X	1249	-0-	-518	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1674 X	644	-0-	-1030	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	1820 X	1217	-0-	-603	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	2015 X	1392	-0-	-623	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) //CONT.// 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
CHARLIE, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 178151 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

10	1271 N	989	-0-	-282	-0-	123	1	866	2	N	-0-			129
11	1950 N	1139	-0-	-811	-0-	108	1	1031	2	N	-0-			129
12	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	139	1	1232	2	N	-0-			129
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	123	1	835	2	N	20			149
						22	9							
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	94	1	1063	2	N	-0-			149
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	130	1	1589	2	N	-0-			149

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

10	341 N	246	-0-	-95	-0-	37	1	209	2	N	-0-			39
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	289	2	N	13			52
						14	9							
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	38	1	300	2	N	-0-			52
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	2	N	-0-			52
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	N	-0-			52
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	N	-0-			52

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9900) 77615 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POWELL-GLAZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218910 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 9838

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587

10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	440	2	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	N	-0-					-0-
12	527	N	265	-0-	-262	-0-	26	1	239	2	N	-0-					-0-
01	465	N	109	-0-	-356	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	27	1	307	2	N	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	-0-					-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
12	279	N	31	-0-	-248	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	22	1	158	2	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	N	-0-					-0-

MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	67	1	778	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	828	-0-	-195	-0-	80	1	748	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	689	-0-	-644	-0-	83	1	606	2	N	-0-					-0-
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	60	1	677	2	N	-0-					-0-
03	837	N	622	-0-	-215	-0-	47	1	575	2	N	-0-					-0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYES, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 117716 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROPERTY PRODUCING CO. //CONT.// 681462
MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
FRITSCH, DAVID A WELL #: 1 RRCID -> 124762 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690

10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4341	2	2	9	N	2					89
11	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4729	2	6	9	N	5					94
12	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2	9	N	2					96
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4190	2	2	9	N	2					98
02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3578	2	3	9	N	3					101
03	4898 X	3784	-0-	-1114	-0-	3782	2	2	9	N	2					103

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

10	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	155	1	8729	2	N	5					116
						6	9									
11	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	150	1	8699	2	N	5					121
						6	9									
12	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	155	1	8295	2	N	4					125
						4	9									
01	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	155	1	8082	2	N	5					130
						6	9									
02	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	140	1	7324	2	N	5					135
						6	9									
03	9145 X	7997	-0-	-1148	-0-	155	1	7834	2	N	7					142
						8	9									

PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					185
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					185
12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					185
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					185
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					185
03	4588 X	4300	-0-	-288	-0-	4300	2			N	-0-					185

NORMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132269 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12602 - 12657

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 132918 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 13324 PERF.12556 - 12602

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

10	25327 X	23114	-0-	-2213	-0-	2285	1	20810	2	N	17					56
						19	9									
11	24120 X	22762	-0-	-1358	-0-	2148	1	20599	2	N	14					70
						15	9									
12	25792 X	22710	-0-	-3082	-0-	2060	1	20637	2	N	12					82
						13	9									
01	23591 X	22895	-0-	-696	-0-	2200	1	20677	2	N	16					98
						18	9									
02	21252 X	17358	-0-	-3894	-0-	1570	1	15773	2	N	14					112
						15	9									
*03	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	1978	1	21679	2	N	18					130
						20	9									

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

10	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7615	2	30	9	N	27					109
11	7320 X	6984	-0-	-336	-0-	6953	2	31	9	N	28					137
12	7564 X	6561	-0-	-1003	-0-	6541	2	20	9	N	18					155
01	8525 X	6684	-0-	-1841	-0-	6649	1	35	9	N	32					187
02	7700 X	4514	-0-	-3186	-0-	4500	1	14	9	N	13					200
03	7595 X	1488	-0-	-6107	-0-	1488	1			N	-0-					200

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

10	9579 X	5391	-0-	-4188	-0-	533	1	4852	2	N	5					187
						6	9									
11	9270 X	8307	-0-	-963	-0-	783	1	7507	2	N	15					202
						17	9									
12	9579 X	9373	-0-	-206	-0-	851	1	8522	2	N	-0-					202
01	7440 X	7324	-0-	-116	-0-	704	1	6620	2	N	-0-					202
02	7756 X	7177	-0-	-579	-0-	649	1	6520	2	N	7	179	1			30
						8	9									
*03	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	815	1	8925	2	N	3					33
						3	9									

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
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
10	19747	X	17389	-0-	-2358	-0-	1720	1	15669	2	N	-0-					195
11	18390	X	17978	-0-	-412	-0-	1697	1	16271	2	N	9					204
							10	9									
12	19003	X	16898	-0-	-2105	-0-	1533	1	15358	2	N	6	180	1			30
							7	9									
01	17949	X	17446	-0-	-503	-0-	1677	1	15767	2	N	2					32
							2	9									
02	16772	X	13572	-0-	-3200	-0-	1228	1	12337	2	N	6					38
							7	9									
03	18569	X	18186	-0-	-383	-0-	1517	1	16617	2	N	47					85
							52	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
10	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	306	1	2791	2	N	11					69
							12	9									
11	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	213	1	2044	2	N	11					80
							12	9									
12	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	274	1	2743	2	N	20					100
							22	9									
01	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	269	1	2529	2	N	4					104
							4	9									
02	2800	X	1816	-0-	-984	-0-	164	1	1649	2	N	3					107
							3	9									
03	3100	X	1411	-0-	-1689	-0-	117	1	1288	2	N	5					112
							6	9									

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					174
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					174
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					174
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	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
10	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	329	1	3000	2	N	3					127
							3	9									
11	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	309	1	2961	2	N	5					132
							6	9									
12	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	297	1	2972	2	N	3					135
							3	9									
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	323	1	3034	2	N	2					137
							2	9									
02	3052	X	2237	-0-	-815	-0-	202	1	2033	2	N	2					139
							2	9									
*03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	330	1	3619	2	N	5					144
							6	9									

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HGI CORPORATION 383318
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
10	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	200	1	1344	2	N	-0-					-0-
11	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	187	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	447	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1853	R	1853	-0-	-0-	-0-	195	1	1658	2	N	-0-					-0-
*02	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	471	1	1496	2	N	-0-					-0-
*03	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	159	1	1813	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RASMUSSEN WELL #: 1A RRCID -> 187334 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2666	#	2223	-0-	-443	-0-	2182	2	41	9	N	37					177
11	2580	#	1980	-0-	-600	-0-	1930	2	50	9	N	45	166	1			56
12	2573	#	2103	-0-	-470	-0-	2027	2	76	9	N	69					125
01	2573	#	1982	-0-	-591	-0-	1926	2	56	9	N	51					176
02	2324	#	1856	-0-	-468	-0-	1802	2	54	9	N	49	165	1			60
03	2232	#	2076	-0-	-156	-0-	2004	2	72	9	N	65					125

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ROSANNA (WILCOX 10750) 78211 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 C RRCID -> 124957 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742

10	868 #	544	-0-	-324	-0-	544	2	N	-0-			-0-
11	840 #	464	-0-	-376	-0-	464	2	N	-0-			-0-
12	868 #	798	-0-	-70	-0-	798	2	N	-0-			-0-
01	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
02	728 #	698	-0-	-30	-0-	698	2	N	-0-			-0-
*03	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSANNA (WILCOX 11000) 78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1-T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080

10	1426 #	952	-0-	-474	-0-	816	2	136	9	N	124	178	1	98
11	1380 #	828	-0-	-552	-0-	697	2	131	9	N	119	178	1	39
12	1395 #	1323	-0-	-72	-0-	1196	2	127	9	N	115			154
01	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1367	2	113	9	N	103	179	1	78
02	1204 #	1125	-0-	-79	-0-	1046	2	79	9	N	72			150
*03	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1272	2	88	9	N	80	179	1	51

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSENBERG (FRIO 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
IPACT 425810
GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

10	11470	1366	-0-	-10104	-0-	1360	2	6	9	N	5		78
11	11100	6	-0-	-11094	-0-	6	2			N	-0-		78
12	11470	2343	-0-	-9127	-0-	2335	2	8	9	N	7		85
01	11470	1600	-0-	-9870	-0-	1600	2			N	-0-		85
02	10360	1439	-0-	-8921	-0-	1435	2	4	9	N	4		89
03	11470	213	-0-	-11257	-0-	213	2			N	-0-		89

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

10	6401	6401	-0-	-0-	6	6336	2	65	9	N	59			158
11	6100	6100	-0-	-0-	6	6072	2	28	9	N	25			183
12	6103	6103	-0-	-0-	6	6072	2	31	9	N	28	181	1	30
01	6216	6216	-0-	-0-	6	6202	2	14	9	N	13			43
*02	5576	5576	-0-	-0-	6	5576	2			N	-0-			43
03	5580	5571	-0-	-9	-0-	5562	2	9	9	N	8			51

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
10	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					8
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					8
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

10	8100	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					80
11	10891	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					80
12	10786	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					80
01	7480	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					80
*02	8602	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					80
*03	7828	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					80

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					16
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					16
12	248 N	48	-0-	-200	-0-	48	2			N	-0-					16
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					16
02	336 N	34	-0-	-302	-0-	34	2			N	-0-					16
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 169073 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12056 - 12428

10	4464 X	3268	-0-	-1196	-0-	3224	2	44	9	N	40					289
11	3900 X	3513	-0-	-387	-0-	3469	2	44	9	N	40					329
12	3689 X	2641	-0-	-1048	-0-	2588	2	53	9	N	48	182	1			195
01	3689 X	2621	-0-	-1068	-0-	2575	2	46	9	N	42					237
02	3276 X	3028	-0-	-248	-0-	2984	2	44	9	N	40					277
03	3627 X	3066	-0-	-561	-0-	3025	2	41	9	N	37					314

AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

10	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9531	2	58	9	N	53					261
11	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8832	2	64	9	N	58	191	1			128
12	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7720	2	63	9	N	57					185
01	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8481	2	88	9	N	80					265
02	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6496	2	61	9	N	55	184	1			136
03	9579 X	8951	-0-	-628	-0-	8854	2	97	9	N	88					224

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBINOWITZ WELL #: 4 L RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
10	5549 X	2996	-0-	-2553	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	1405	-0-	-3965	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	2702	-0-	-708	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*03	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867 X	3843	-0-	-1024	-0-	3843	2			N	-0-					252
11	4710 X	3498	-0-	-1212	-0-	3498	2			N	-0-					252
12	4867 X	3664	-0-	-1203	-0-	3664	2			N	-0-					252
01	4278 X	3612	-0-	-666	-0-	3612	2			N	-0-					252
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					252
*03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3962	2	118	9	N	107					359

DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 X	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					81
11	360 X	54	-0-	-306	-0-	54	2			N	-0-					81
12	372 X	113	-0-	-259	-0-	113	2			N	-0-					81
01	124 X	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					81
02	112 X	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					81
*03	3100 N	4782	-0-	1682	1682	4762	2	20	9	N	18					99

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332 X	4734	-0-	-598	-0-	4699	2	35	9	N	32					299
11	5160 X	4344	-0-	-816	-0-	4325	2	19	9	N	17					316
12	5270 X	4536	-0-	-734	-0-	4480	2	56	9	N	51	163	1			204
01	5270 X	3378	-0-	-1892	-0-	3378	2			N	-0-					204
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					204
*03	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4682	2	185	9	N	168	168	1			204

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
DYER WELL #: 7 RRCID -> 215629 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	1410	2			N	-0-					59
11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	2			N	-0-					59
12	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					59
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1368	2	410	9	N	373					432
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	2	7	9	N	6	176	1			262
03	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			N	-0-					262

DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

10	3813	X	3064	-0-	-749	-0-	3047	2	17	9	N	15					110
11	3690	X	2910	-0-	-780	-0-	2896	2	14	9	N	13					123
12	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	2939	2	76	9	N	69					192
01	3565	X	2835	-0-	-730	-0-	2770	2	65	9	N	59	167	1			84
02	3220	X	2936	-0-	-284	-0-	2924	2	12	9	N	11					95
03	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	2995	2			N	-0-					95

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 242424 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728

10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					101
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					101
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					101
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					101
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					101
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					101

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

10	13889	13889	-0-	-0-	-0-	10	1	9017	2	N	4420	4873	1				278
						4862	9										
11	13129	13129	-0-	-0-	-0-	10	1	8634	2	N	4077	3913	1				442
						4485	9										
12	14374	14374	-0-	-0-	-0-	10	1	9623	2	N	4310	3932	1				820
						4741	9										
01	12854	12854	-0-	-0-	-0-	10	1	8277	2	N	4152	4321	1				651
						4567	9										
02	11913	11913	-0-	-0-	-0-	10	1	7822	2	N	3710	4163	1				198
						4081	9										
*03	13071	13071	-0-	-0-	-0-	10	1	8461	2	N	4182	3913	1				467
						4600	9										

ROUND MOTT (YEGUA) 78540 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 146554 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6882 - 6965

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUND POINT S (8750 FRIO) 78545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ELLIS WELL #: RRCID -> 178767 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9750 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2008

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

10	6806	R	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					28
11	6300	#	4343	-0-	-1957	-0-	4343	2			N	-0-					28
12	6510	#	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					28
01	6820	#	5384	-0-	-1436	-0-	5384	2			N	-0-					28
02	6160	#	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					28
03	6820	#	250	-0-	-6570	-0-	250	2			N	-0-					28

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

10	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					63
11	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					63
12	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					63
01	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					63
02	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					63
*03	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					63

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
WATSON, E. M., TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449 #	2240	-0-	-209	-0-	198	1	1868	2	N	158	167	1	3	8	58
						174	9									
11	1980 #	389	-0-	-1591	-0-	212	1	177	9	N	161	4	8			215
12	2945 #	2000	-0-	-945	-0-	139	1	1739	2	N	111	163	1	1	8	162
						122	9									
01	2945 #	2207	-0-	-738	-0-	171	1	1841	2	N	177	177	1	4	8	158
						195	9									
02	2660 #	2135	-0-	-525	-0-	184	1	1784	2	N	152	179	1	4	8	127
						167	9									
03	2232 #	1715	-0-	-517	-0-	179	1	1402	2	N	122	1	8			248
						134	9									

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	362	1	2123	3	N	73	43	1			125
						80	9									
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	650	1	3930	3	N	133					258
						146	9									
12	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	481	1	4665	3	N	88	234	1			112
						97	9									
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	387	1	2983	3	N	61	40	1			133
						67	9									
*02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	325	1	2595	3	N	100	34	1			199
						110	9									
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					199

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2192	2192	-0-	-0-	-0-	309	1	1816	3	N	61	30	1			95
						67	9									
11	2343	2343	-0-	-0-	-0-	325	1	1968	3	N	45					140
						50	9									
12	2102	2102	-0-	-0-	-0-	193	1	1876	3	N	30	27	1			143
						33	9									
01	2638 R	2638	-0-	-0-	-0-	296	1	2280	3	N	56	25	1			174
						62	9									
*02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	207	1	1653	3	N	36	22	1			188
						40	9									
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					188

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	2519	2519	-0-	-0-	-0-	348	1	2042	3	N	117	233	1			139
						129	9									
*11	4093	4093	-0-	-0-	-0-	547	1	3312	3	N	213	185	1			167
						234	9									
*12	8047	-0-	-0-	-8047	-0-					N	-0-	167	1			-0-
*01	4159	-0-	-0-	-4159	-0-					N	-0-					-0-
*02	896 #	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-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

10	4154 #	4024	-0-	-130	-0-	1550	1	2339	3	N	123	157	1			104
						135	9									
11	4362 R	4362	-0-	-0-	-0-	1500	1	2698	3	N	149					253
						164	9									
12	4588 #	4198	-0-	-390	-0-	1550	1	2524	3	N	113	190	1			176
						124	9									
01	4588 #	3994	-0-	-594	-0-	1550	1	2305	3	N	126	187	1			115
						139	9									
02	4144 #	2366	-0-	-1778	-0-	1400	1	908	3	N	53					168
						58	9									
03	4495 #	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					168

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOG-OLSON WELL #: 1 RRCID -> 188424 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13775 - 13865

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY,SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 15502 PERF. N/A

10	1023	#	963	-0-	-60	-0-	130	1	760	3	N	66	14	1			247
							73	9									
11	990	#	932	-0-	-58	-0-	128	1	778	3	N	24					271
							26	9									
12	1023	#	914	-0-	-109	-0-	82	1	784	3	N	44	11	1			304
							48	9									
01	969	R	969	-0-	-0-	-0-	107	1	829	3	N	30	9	1			325
							33	9									
*02	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	109	1	868	3	N	62	11	1			376
							68	9									
03	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					376

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

10	3100	N	5490	-0-	2390	2390	764	1	4486	3	N	218	228	1			94
							240	9									
11	3000	N	1518	-0-	-1482	908	212	1	1284	3	N	20					114
							22	9									
12	3100	N	9829	-0-	6729	7637	874	1	8484	3	N	428	235	1			307
							471	9									
01	9144		9144	-0-	-0-	7637	1002	1	7722	3	N	382	436	1			253
							420	9									
*02	840		9365	-0-	8525	16162	1004	1	8020	3	N	310	457	1			106
							341	9									
03	930		NO RPT	-0-	-930	15232					N	NO RPT					106

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. L. P. (NAVARRO) 79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
STANDARD TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 086446 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457

10	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	270 N	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

DEVINE, C. R., INC. 216778
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

10	1550 #	1274	-0-	-276	-0-	1272	2	2	9	N	2					52
11	1500 #	1398	-0-	-102	-0-	1398	2			N	-0-					52
12	2934 R	2934	-0-	-0-	-0-	2931	2	3	9	N	3					55
01	1457 #	1247	-0-	-210	-0-	1241	2	6	9	N	5					60
02	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1					61
03	2945 #	36	-0-	-2909	-0-	36	2			N	-0-					61

SABINE LAKE, N. (HACKBERRY, L.) 79358 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
STATE TRACT 8 WELL #: 1 RRCID -> 196286 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11222 - 11272

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALIDA DEL SOL (WILCOX 9470) 79793 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
SCHIURRING WELL #: 1 RRCID -> 183610 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9344 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 #	183	-0-	-65	-0-	175	1	8	9	N	7					136
11	444 R	444	-0-	-0-	-0-	425	1	19	9	N	17					153
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	375	1	17	9	N	15					168
01	372 #	183	-0-	-189	-0-	175	1	8	9	N	7					175
02	420 #	261	-0-	-159	-0-	250	1	11	9	N	10					185
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					185

SAM HOUSTON 80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
GIBBS BROTHERS & COMPANY A WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042

10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

SAN LEON (11250 SD.) 80268 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
J. E. CHAPMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 171405 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11733 - 11754

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDY (WILCOX,LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223726 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10898 - 10914

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

10	11346 X	8402	-0-	-2944	-0-	558	1	7554	2	N	264	189	1			151
						290	9									
11	9510 X	7678	-0-	-1832	-0-	540	1	6854	2	N	258	188	1			221
						284	9									
12	11129 X	7425	-0-	-3704	-0-	558	1	6699	2	N	153	374	1			-0-
						168	9									
01	11129 X	7582	-0-	-3547	-0-	540	1	6659	2	N	348	196	1			152
						383	9									
02	10052 X	6559	-0-	-3493	-0-	504	1	5812	2	N	221	180	1			193
						243	9									
03	8184 X	7014	-0-	-1170	-0-	558	1	6199	2	N	234	186	1			241
						257	9									

SARAH WHITE (FRIO 11700) 81037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 197482 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 7/18/2012

SARATOGA, WEST 81063 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
CHROMA OPERATING, INC. 153257
DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 251457 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6665 - 6662

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	65	1	109
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			110
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			113
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	51	1	100
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			117
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARGENT, S. (2200 MIOCENE) 81101 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 159964 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2217 - 2221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARGENT, SOUTH (2750) 81101 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 228445 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2760 - 2763

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE) 81101 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 10 RRCID -> 144688 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3435 - 3438

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARGENT, SOUTH (3850) 81101 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 U RRCID -> 104246 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3875 - 3893

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARGENT, SOUTH (4100) 81101 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 14 RRCID -> 211174 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4204 - 4214

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	3627 #	2101	-0-	-1526	-0-	62	1	2039	2	N	-0-			-0-
11	3510 #	2179	-0-	-1331	-0-	60	1	2119	2	N	-0-			-0-
12	3627 #	2680	-0-	-947	-0-	62	1	2618	2	N	-0-			-0-
01	2852 #	1947	-0-	-905	-0-	62	1	1885	2	N	-0-			-0-
02	2044 #	1763	-0-	-281	-0-	56	1	1707	2	N	-0-			-0-
*03	2925 R	2925	-0-	-0-	-0-	56	1	2869	2	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILL & HAMILL WELL #: 19 RRCID -> 203165 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARGENT, SOUTH (5920) 81101 771 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 2 RRCID -> 212204 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHIURRING (2250) 81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WHITNELL, MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHOOL (YEGUA 14450) 81548 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
AMELIA ELEMENTARY WELL #: 1 RRCID -> 264829 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 14616 PERF.14509 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467350	467350	-0-	-0-	1351699	7231	1	436586	2	N	21394	21814	1			453
						23533	9									
11	410310	377919	-0-	-32391	1319308	5495	1	353344	2	N	17345	17385	1			413
						19080	9									
12	1387844	341723	-0-	-1046121	273187	3771	1	320782	2	N	15609	15422	1			600
						17170	9									
01	423987	295741	-0-	-128246	144941	3541	1	277984	2	N	12924	13097	1			427
						14216	9									
02	382956	248015	-0-	-134941	10000	3092	1	233394	2	N	10481	10421	1			487
						11529	9									
03	399683	246514	-0-	-153169	-0-	3114	1	231747	2	N	10594	10661	1			420
						11653	9									

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX) 81680 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
BLACKSTONE B WELL #: 2 RRCID -> 175130 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAPCO, INC. 638695
MCQUILLIN WELL #: 1 RRCID -> 138212 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8409 - 8415

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
MCCARTHY WELL #: 1 RRCID -> 109220 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 3460 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-

SEABREEZE (9700) 81851 944 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 2H RRCID -> 257295 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9555 - 9570

10	6789 #	-0-	-0-	-6789	-0-				N	1933	2029	1	322
11	8247	-0-	-0-	-8247	-0-				N	-0-	322	1	-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
01	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
02	1540 #	-0-	-0-	-1540	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7) 81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 1 RRCID -> 209492 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	128	7	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
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
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					129
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					129
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27621		16615	-0-	-11006	414072	13885	2	2730	9	N	2482	2470	1			189
11	26730		12670	-0-	-14060	400012	10780	2	1890	9	N	1718	1842	1			65
12	27621		9522	-0-	-18099	381913	7819	2	1703	9	N	1548	1461	1			152
01	8910		8355	-0-	-555	381358	6979	2	1376	9	N	1251	1216	1			187
02	24948		7282	-0-	-17666	363692	6402	2	880	9	N	800	868	1			119
03	12586		NO RPT	-0-	-12586	351106					N	NO RPT					119

SEALY (FRIO 3300) 81948 065 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCH HOMES - ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 214501 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 3217 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY (FRIO 3500) 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RICHARDSON, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BOLLINGER, F. G. U. WELL #: 1 RRCID -> 172451 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINTZ ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAF WELL #: 1 RRCID -> 175630 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11442 PERF. 9668 - 9680

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084

10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	N	-0-					-0-
11	630 N	443	-0-	-187	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	38	1	375	2	N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	2	N	-0-					-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-

HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534

10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	88	1	1985	2	Y	68	184	1			119
						75	9									
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	82	1	1888	2	Y	61					180
						67	9									
12	1643 N	1206	-0-	-437	-0-	63	1	1095	2	Y	44					224
						48	9									
*01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	53	1	1262	2	Y	57	168	1			113
						63	9									
*02	1904 N	1117	-0-	-787	-0-	47	1	958	2	Y	102	189	1			26
						112	9									
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1275	2	Y	84					110
						92	9									

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

10	527 N	465	-0-	-62	-0-	38	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	35	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					32
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					32
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					32
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					32
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	170	1	4172	2	N	-0-					-0-
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	159	1	4020	2	N	-0-					-0-
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	201	1	4313	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	175	1	3351	2	N	-0-					-0-
*03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	182	1	3743	2	N	-0-					-0-

HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	1998	2	N	7					207
							8	9									
11	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1359	2	N	13					220
							14	9									
12	3100	N	3247	-0-	147	147	106	1	3133	2	N	7					227
							8	9									
01	1358	N	1211	-0-	-147	-0-	88	1	1117	2	N	5					232
							6	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	98	1	2197	2	N	-0-					232
03	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	102	1	1264	2	N	-0-					232

HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	919	-0-	-1654	-0-	44	1	869	2	N	5					125
							6	9									
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	109	1	2536	2	N	10					135
							11	9									
12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	113	1	2346	2	N	9					144
							10	9									
01	2108	X	2016	-0-	-92	-0-	102	1	1906	2	N	7					151
							8	9									
02	2492	X	1939	-0-	-553	-0-	98	1	1831	2	N	9					160
							10	9									
03	INC G-10		2302	-0-	2302	2302	98	1	2195	2	N	8					168
							9	9									

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 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
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	246	1	5040	2	N	-0-					-0-
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	210	1	4578	2	N	-0-					-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	173	1	3810	2	N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	164	1	3309	2	N	-0-					-0-
*03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	201	1	4234	2	N	-0-					-0-

SEALY (WILCOX K) 81948 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 128230 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 12905 PERF. 9963 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SEGNO (FRIO 4380) 82140 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
SMYTH OIL LLC 796910
LA QUINTA - WING WELL #: 7 RRCID -> 120014 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4382 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGNO (Y2-B) 82140 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIMÈ 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER) 82140 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIMÈ 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO (YEGUA 5300) 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIMÈ 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 L RRCID -> 008233 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) 82145 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 65 U RRCID -> 008244 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING, SARAH F. WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
BASS PETROLEUM, INC 054836
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138

10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					27
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					27
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					27
*02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					27
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

10	62 #	57	-0-	-5	-0-	54	2	3	9	N	3					38
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					38
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					38
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					38
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					38
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					38

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
BASS PETROLEUM, INC //CONT.// 054836
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
10	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			30
11	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			30
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			30
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			30
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	2		N	-0-			30
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			30

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141

10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			29
11	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			29
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			29
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			29
*02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			29
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			29

S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156

10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			50
11	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			50
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			50
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			50
02	140 #	123	-0-	-17	-0-	123	2		N	-0-			50
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			50

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			26
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			26
12	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			26
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			26
*02	DELQ PR	119	-0-	119	119	119	2		N	-0-			26
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			26

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) 137321
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			8
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			8
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			8
*01	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			8
*02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			8
*03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

10	279 #	200	-0-	-79	-0-	200	3		Y	-0-			12
11	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	3		Y	-0-			12
12	279 #	180	-0-	-99	-0-	180	3		Y	-0-			12
*01	279 #	200	-0-	-79	-0-	200	3		Y	-0-			12
*02	252 #	200	-0-	-52	-0-	200	3		Y	-0-			12
03	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3		Y	-0-			12

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) //CONT.// 137321

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
11	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*01	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*02	280	#	243	-0-	-37	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	230	-0-	-80	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					17
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					17
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					17
*01	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					17
*02	224	#	188	-0-	-36	-0-	188	3			Y	-0-					17
03	248	#	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					17

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 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
10	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					5
11	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					5
12	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					5
*01	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					5
*02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	3			Y	-0-					5
03	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					5

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					7
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					7
12	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					7
*01	87	R	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2					9
*02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1					10
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	60	3	1	9	Y	1					11

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
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					55
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					55
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					55
*01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					57
*02	84	#	81	-0-	-3	-0-	80	3	1	9	Y	1					58
*03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					59

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 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
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					18
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					18
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					18
*01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					18
*02	84	#	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					18
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					18

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					20
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					20
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					20
*01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					20
*02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					20
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					20

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
CHMELAR, EUGENE OIL & GAS 149526
STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 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	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					10
11	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					10
12	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					10
01	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					10
02	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					10
*03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					10

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
10	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					32
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					32
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					32
01	186	#	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					32
02	168	#	20	-0-	-148	-0-	20	2			N	-0-					32
03	186	#	41	-0-	-145	-0-	41	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
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					11
12	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					11
01	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					11
02	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					11
*03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	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
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					11
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					11
12	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					11
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11
02	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					11
*03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					11

ROITSCH, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 143600 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4991 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					24
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12

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
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
CHMELAR, EUGENE OIL & GAS //CONT.// 149526
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
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			24
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			24
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			24
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			24
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			24
*03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			24

ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOOTHILL ENERGY, LLC 275368
MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			41
11	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	2		N	-0-			41
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			41
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			41
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			41
03	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-			41

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			8
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			8
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			8
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			8
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			8
*03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			8

LIBERTY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 130884 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4981 - 5003

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 131164 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4970 - 4988

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
FOOTHILL ENERGY, LLC //CONT.// 275368

LIBERTY WELL #: 3 RRCID -> 131894 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4991 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

LIBERTY, E. WELL #: 4 RRCID -> 132533 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5031 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

LIBERTY, P. WELL #: 5 RRCID -> 133664 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4969 - 4979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			11
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			11
12	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-			11
01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			11
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			11
03	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-			11

KELLY "B" WELL #: 2 RRCID -> 150662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5099 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			17
11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			17
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			17
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			17
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			17
*03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			17

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 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
10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					33
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					33
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					33
01	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					33
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33
*03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					33

TEXAS VANGUARD OIL COMPANY 848310
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

10	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					62
11	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					62
12	434	#	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					62
01	496	#	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					62
02	448	#	310	-0-	-138	-0-	310	2			N	-0-					62
03	496	#	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					62

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

10	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					45
11	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					45
12	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					45
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
02	224	#	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					45
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					45

COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					25
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
01	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					25
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					25

MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

10	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					33
11	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					33
12	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					33
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					33
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					33
03	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					33

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

10	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					14
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					14
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					14
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					14
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					14
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					14

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					20
11	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					20
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					20
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	Y	2					22
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	69	2	2	9	Y	2					24
03	93	#	68	-0-	-25	-0-	66	2	2	9	Y	2					26

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
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					10
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					10
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					10
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1					11
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	52	2	1	9	Y	1					12
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1					13

MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					49
11	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					49
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					49
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					49
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					49
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					49

HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					34
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					34
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					34
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					34
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					34
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					34

GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					17
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					17
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					17
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					17
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					17
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					17

DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					45
11	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					45
12	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					45
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					45
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					45
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					45

ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					60
11	300	#	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					60
12	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					60
01	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					60
02	280	#	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					60
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					60

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
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
10	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					70
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					70
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					70
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					70
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					70
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					70

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

10	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					27
11	480 #	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					27
12	496 #	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					27
01	496 #	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					27
02	448 #	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					27
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					27

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

10	62 #	53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	Y	2					26
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					26
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					27
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					27
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	39	2	1	9	Y	1					28
03	93 #	36	-0-	-57	-0-	35	2	1	9	Y	1					29

ECHO-BLASIG WELL #: 2 RRCID -> 128434 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177

10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					58
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	N	2					60
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					60
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					60
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					60
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					60

WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118

10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					98
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8	67	1			39
12	148 R	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	N	6					45
01	186 #	159	-0-	-27	-0-	149	2	10	9	N	9					54
02	168 #	101	-0-	-67	-0-	93	2	8	9	N	7					61
03	186 #	110	-0-	-76	-0-	108	2	2	9	N	2					63

HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178

10	62 #	53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	Y	2					26
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					26
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1					27
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					27
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	40	2	1	9	Y	1					28
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	Y	1					29

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5					52
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	168	2	6	9	N	5					57
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	173	2	6	9	N	5					62
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	N	5					67
02	168 #	165	-0-	-3	-0-	159	2	6	9	N	5					72
*03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					78

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
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
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					11
11	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					11
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					11
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	124	2			N	-0-					11
*03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					58
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					58
12	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					58
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					58
02	140 #	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					58
*03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	150	2	74	9	N	67	61	1			64

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

10	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					105
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					105
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					105
01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					105
02	196 #	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					105
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					105

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

10	186 #	171	-0-	-15	-0-	167	2	4	9	N	4					63
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	152	2	2	9	N	2					65
12	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					65
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					65
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					65
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					65

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					33
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					33
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					33
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					33
02	112 #	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					33
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					33

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

10	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					10
11	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					10
12	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					10
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					10
02	112 #	54	-0-	-58	-0-	54	2			N	-0-					10
03	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					10

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

10	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					39
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					39
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					39
01	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					39
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					39
*03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					39

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310

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
10	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					40
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					40
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					40
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					40
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					40
*03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 131154 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977

10	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					37
11	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					37
12	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					37
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					37
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					37
03	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					37

SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

10	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					27
11	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					27
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					27
01	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					27
02	168 #	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					27
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					27

FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

10	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					75
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					75
12	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					75
01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					75
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					75
03	186 #	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					75

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

10	620 #	539	-0-	-81	-0-	531	2	8	9	N	7					102
11	600 #	550	-0-	-50	-0-	548	2	2	9	N	2					104
12	589 #	556	-0-	-33	-0-	550	2	6	9	N	5					109
01	589 #	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	N	2					111
02	532 #	466	-0-	-66	-0-	464	2	2	9	N	2					113
03	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					113

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					66
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					66
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					66
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					66
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					66
*03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					66

PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

10	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					77
11	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					77
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					77
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					77
02	168 #	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					77
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					77

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
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
10	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					50
11	240 #	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					50
12	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					50
01	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					50
02	280 #	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					50
03	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					50

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

10	527 #	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	480 #	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	448 #	379	-0-	-69	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	496 #	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					-0-

O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

10	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					34
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					34
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					34
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					34
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					34
03	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					34

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					75
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					75
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					75
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					75
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					75
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					75

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

10	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					62
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					62
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					62
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					62
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					62
03	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					62

GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

10	155 #	135	-0-	-20	-0-	129	2	6	9	N	5					36
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	116	2	9	9	N	8					44
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	125	2	8	9	N	7					51
01	155 #	130	-0-	-25	-0-	124	2	6	9	N	5					56
02	140 #	119	-0-	-21	-0-	112	2	7	9	N	6					62
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	112	2	7	9	N	6					68

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					115
11	386 R	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5					120
12	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					120
01	377 R	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5					125
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					125
*03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					126

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310

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
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					20
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					20
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					20
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					20

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

10	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					35
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					35
12	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					35
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					35
02	140 #	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					35
03	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					35

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2					86
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	N	4					90
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	78	2	2	9	N	2					92
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					92
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					92
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	9	N	4					96

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

10	93 #	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	N	2					24
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	75	2	8	9	N	7					31
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	82	2	11	9	N	10					41
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	78	2	10	9	N	9					50
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	69	2	9	9	N	8					58
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	61	2	8	9	N	7					65

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

10	294 R	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4					44
11	300 #	287	-0-	-13	-0-	279	2	8	9	N	7					51
12	310 #	293	-0-	-17	-0-	287	2	6	9	N	5					56
01	310 #	290	-0-	-20	-0-	284	2	6	9	N	5					61
02	280 #	261	-0-	-19	-0-	258	2	3	9	N	3					64
03	310 #	289	-0-	-21	-0-	281	2	8	9	N	7					71

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					37
11	210 #	149	-0-	-61	-0-	142	2	7	9	N	6					43
12	217 #	151	-0-	-66	-0-	147	2	4	9	N	4					47
01	217 #	147	-0-	-70	-0-	144	2	3	9	N	3					50
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					50
03	155 #	122	-0-	-33	-0-	118	2	4	9	N	4					54

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					10
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					10
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					10
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1					11
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	52	2	1	9	Y	1					12
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1					13

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
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
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A

10	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					78
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					78
12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	160	2	7	9	N	6					84
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	157	2	8	9	N	7					91
02	140	#	136	-0-	-4	-0-	132	2	4	9	N	4					95
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					95

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

10	651	#	536	-0-	-115	-0-	42	1	448	2	N	42					74
							46	9									
11	660	#	592	-0-	-68	-0-	45	1	511	2	N	33					107
							36	9									
12	682	#	502	-0-	-180	-0-	40	1	425	2	N	34					141
							37	9									
01	682	#	481	-0-	-201	-0-	39	1	409	2	N	30					171
							33	9									
02	560	#	396	-0-	-164	-0-	32	1	336	2	N	25					196
							28	9									
03	620	#	409	-0-	-211	-0-	33	1	353	2	N	21	180	1			37
							23	9									

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-

JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

10	6665	X	5871	-0-	-794	-0-	454	1	5224	2	N	175	183	1			129
							193	9									
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	480	1	5862	2	N	185	181	1			133
							204	9									
12	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	496	1	6055	2	N	185	188	1			130
							204	9									
01	6665	X	6381	-0-	-284	-0-	488	1	5699	2	N	176	191	1			115
							194	9									
02	6020	X	5719	-0-	-301	-0-	446	1	5076	2	N	179	187	1			107
							197	9									
03	DLQ	G-10	6112	-0-	6112	6112	491	1	5400	2	N	201	188	1			120
							221	9									

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

10	372 N	337	-0-	-35	-0-	183	1	154	2	N	-0-					176
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	121	1	170	2	N	-0-					176
12	403 N	303	-0-	-100	-0-	120	1	183	2	N	-0-					176
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	174	1	216	2	N	-0-					176
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	151	1	128	2	N	-0-					176
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	221	1	176	2	N	11					187
						12	9									

BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	449	1	1637	2	N	70					124
						77	9									
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	510	1	1883	2	N	68					192
						75	9									
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	517	1	1935	2	N	80	182	1			90
						88	9									
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	527	1	1838	2	N	77					167
						85	9									
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	476	1	1601	2	N	64	189	1			42
						70	9									
*03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	525	1	1776	2	N	85					127
						94	9									

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

10	15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	1093	1	13781	2	N	276	184	1			218
						304	9									
11	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	1050	1	12881	2	N	265	367	1			116
						292	9									
12	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	1087	1	11018	2	N	230	187	1			159
						253	9									
01	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	1203	1	13823	2	N	281	370	1			70
						309	9									
02	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	953	1	8486	2	N	173	186	1			57
						190	9									
*03	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	990	1	5387	2	N	145					202
						160	9									

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

10	739 R	739	-0-	-0-	-0-	715	2	24	9	N	22					60
11	750 #	734	-0-	-16	-0-	699	2	35	9	N	32					92
12	837 #	634	-0-	-203	-0-	600	2	34	9	N	31					123
01	837 #	596	-0-	-241	-0-	574	2	22	9	N	20					143
02	756 #	171	-0-	-585	-0-	127	3	44	9	N	40					183
03	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					183

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
10	3441 X	3266	-0-	-175	-0-	3117	2	149	9	N	135	185	1			221
11	3360 X	3145	-0-	-215	-0-	3000	2	145	9	N	132	185	1			168
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5115	2	149	9	N	135	187	1			116
01	3503 X	3261	-0-	-242	-0-	3108	2	153	9	N	139					255
02	3164 X	2711	-0-	-453	-0-	2572	2	139	9	N	126	188	1			193
03	5270 X	2837	-0-	-2433	-0-	2679	2	158	9	N	144	189	1			148

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

10	2976 X	2697	-0-	-279	-0-	2550	2	147	9	N	134					273
11	2880 X	2444	-0-	-436	-0-	2305	2	139	9	N	126	183	1			216
12	2914 X	2276	-0-	-638	-0-	2164	2	112	9	N	102	186	1			132
01	2790 X	2380	-0-	-410	-0-	2244	2	136	9	N	124	185	1			71
02	2436 X	2244	-0-	-192	-0-	2110	2	134	9	N	122					193
03	2697 X	2488	-0-	-209	-0-	2326	2	162	9	N	147	181	1			159

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10382 - 10422

10	4030 X	2632	-0-	-1398	-0-	2545	2	87	9	N	79					247
11	3900 X	2261	-0-	-1639	-0-	2261	2			N	-0-					247
12	4030 X	2244	-0-	-1786	-0-	2182	2	62	9	N	56	161	1			142
01	3348 X	1877	-0-	-1471	-0-	1838	2	39	9	N	35					177
02	2380 X	2120	-0-	-260	-0-	2078	2	42	9	N	38					215
03	2635 X	2535	-0-	-100	-0-	2494	2	41	9	N	37					252

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

10	7037 X	6038	-0-	-999	-0-	5944	2	94	9	N	85	172	1			92
11	6810 X	5741	-0-	-1069	-0-	5640	2	101	9	N	92					184
12	7037 X	5094	-0-	-1943	-0-	5002	2	92	9	N	84	178	1			90
01	6975 X	4677	-0-	-2298	-0-	4554	2	123	9	N	112					202
02	6300 X	4409	-0-	-1891	-0-	4326	2	83	9	N	75	175	1			102
03	6045 X	5718	-0-	-327	-0-	5624	2	94	9	N	85					187

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

10	5983 X	4884	-0-	-1099	-0-	4393	2	491	9	N	446	342	1			300
11	5310 X	4456	-0-	-854	-0-	4249	2	207	9	N	188	348	1			140
12	5611 X	4500	-0-	-1111	-0-	4219	2	281	9	N	255	165	1			230
01	5611 X	4340	-0-	-1271	-0-	3869	2	471	9	N	428	516	1			142
02	5068 X	3209	-0-	-1859	-0-	2987	2	222	9	N	202	167	1			177
03	4898 X	3805	-0-	-1093	-0-	3561	2	244	9	N	222	169	1			230

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18662	X	15069	-0-	-3593	-0-	14908	2	161	9	N	146	177	1			157
11	18060	X	15409	-0-	-2651	-0-	15251	2	158	9	N	144	174	1			127
12	18662	X	14901	-0-	-3761	-0-	14732	2	169	9	N	154	178	1			103
01	17422	X	12414	-0-	-5008	-0-	12257	2	157	9	N	143	179	1			67
02	15736	X	13741	-0-	-1995	-0-	13608	2	133	9	N	121					188
03	15934	X	15347	-0-	-587	-0-	15179	2	168	9	N	153	181	1			160

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	4274	-0-	-2081	-0-	4206	2	68	9	N	62					207
11	6150	X	3892	-0-	-2258	-0-	3849	2	43	9	N	39	181	1			65
12	7285	X	5383	-0-	-1902	-0-	5347	2	36	9	N	33					98
01	7285	X	6403	-0-	-882	-0-	6395	2	8	9	N	7					105
02	6580	X	4898	-0-	-1682	-0-	4896	2	2	9	N	2					107
*03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6901	2	67	9	N	61					168

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
10	6324	X	3238	-0-	-3086	-0-	3152	2	86	9	N	78	149	1			72
11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					72
12	6324	X	42	-0-	-6282	-0-	42	2			N	-0-					72
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					72
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8017	2	848	9	N	771	531	1			312
*03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5394	2	553	9	N	503	515	1			300

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 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
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	2727	2	585	9	N	532	515	1			322
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	1703	2	514	9	N	467	666	1			123
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	1873	2	465	9	N	423	289	1			257
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	1998	2	590	9	N	536	505	1			288
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2389	2	499	9	N	454	502	1			240
*03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2164	2	564	9	N	513	508	1			245

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 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
10	10943	X	8241	-0-	-2702	-0-	7728	2	513	9	N	466	506	1			210
11	8670	X	7032	-0-	-1638	-0-	6549	2	483	9	N	439	482	1			167
12	8959	X	7118	-0-	-1841	-0-	6571	2	547	9	N	497	516	1			148
01	8339	X	5817	-0-	-2522	-0-	5264	2	553	9	N	503	358	1			293
02	7532	X	6920	-0-	-612	-0-	6468	2	452	9	N	411	504	1			200
03	8246	X	6822	-0-	-1424	-0-	6296	2	526	9	N	478	518	1			160

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	3609	-0-	-1785	-0-	3452	2	157	9	N	143	170	1			124
11	5220	X	2492	-0-	-2728	-0-	2390	2	102	9	N	93					217
12	5394	X	3287	-0-	-2107	-0-	3124	2	163	9	N	148	178	1			187
01	4433	X	2649	-0-	-1784	-0-	2543	2	106	9	N	96	173	1			110
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3604	2	178	9	N	162	179	1			93
*03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5409	2	176	9	N	160					253

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14880	X	10955	-0-	-3925	-0-	10439	2	516	9	N	469	515	1			181
11	12660	X	1957	-0-	-10703	-0-	1810	2	147	9	N	134	177	1			138
12	14849	X	1947	-0-	-12902	-0-	1668	2	279	9	N	254	160	1			232
01	14849	X	4047	-0-	-10802	-0-	3673	2	374	9	N	340	350	1			222
02	13412	X	5629	-0-	-7783	-0-	5372	2	257	9	N	234	343	1			113
03	8990	X	4892	-0-	-4098	-0-	4587	2	305	9	N	277	175	1			215

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386 X	5789	-0-	-597	-0-	5693	2	96	9	N	87					240
11	5610 X	5585	-0-	-25	-0-	5467	2	118	9	N	107	177	1			170
12	7037 X	4569	-0-	-2468	-0-	4459	2	110	9	N	100	175	1			95
01	7037 X	4291	-0-	-2746	-0-	4146	2	145	9	N	132	154	1			73
02	6356 X	4226	-0-	-2130	-0-	4116	2	110	9	N	100					173
03	5797 X	4427	-0-	-1370	-0-	4294	2	133	9	N	121	156	1			138

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP) 83065 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
PONDEROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 206591 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14006 - 14050

10	3069 #	1506	-0-	-1563	-0-	284	1	1124	2	N	89	360	1			122
						98	9									
11	1770 #	276	-0-	-1494	-0-	56	1	150	2	N	64					186
						70	9									
12	2263 #	1015	-0-	-1248	-0-	181	1	666	2	N	153					339
						168	9									
01	2263 #	1225	-0-	-1038	-0-	268	1	882	2	N	68					407
						75	9									
02	2044 #	1574	-0-	-470	-0-	322	1	1150	2	N	93					500
						102	9									
03	1519 #	178	-0-	-1341	-0-	60	1	90	2	N	25					526
						28	9									

SHERIDAN (FRIO 3100) 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 238192 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3300) 83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 88 RRCID -> 180436 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING, L.P. 176388
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (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
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	79	1	1442	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	76	1	1367	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	80	1	1387	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	82	1	1359	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1344	N	1329	-0-	-15	-0-	73	1	1245	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	80	1	1390	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8029 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	228	240	1			16
							251	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	223	203	1			36
							245	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	208	223	1			21
							229	9									
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	222	225	1			18
							244	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	191	180	1			29
							210	9									
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	89	118	1			-0-
							98	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 08/13/1944 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5101	-0-	-975	-0-	258	1	4723	3	Y	109	104	1			8
							120	9									
11	5880	X	4981	-0-	-899	-0-	256	1	4612	3	Y	103	95	1			16
							113	9									
12	6076	X	4892	-0-	-1184	-0-	263	1	4560	3	Y	63	76	1			3
							69	9									
01	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	281	1	4661	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
02	4648	X	3805	-0-	-843	-0-	210	1	3560	3	Y	32	31	1			4
							35	9									
03	4712	X	2860	-0-	-1852	-0-	153	1	2676	3	Y	28	32	1			-0-
							31	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 008275 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9394 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

10	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	536	1	9824	3	Y	273	288	1			19
						300	9									
11	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	530	1	9550	3	Y	262	239	1			42
						288	9									
12	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	590	1	10222	3	Y	58	94	1			6
						64	9									
01	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	647	1	10721	3	Y	68	69	1			5
						75	9									
02	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	571	1	9695	3	Y	65	61	1			9
						72	9									
*03	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	595	1	10398	3	Y	62	65	1			6
						68	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1231	3	Y	167	176	1			12
						184	9									
11	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	64	1	1161	3	Y	162	148	1			26
						178	9									
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1163	3	Y	158	168	1			16
						174	9									
01	1488 N	959	-0-	-529	-0-	44	1	727	3	Y	171	173	1			14
						188	9									
02	1316 N	1149	-0-	-167	-0-	55	1	930	3	Y	149	141	1			22
						164	9									
03	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	63	1	1095	3	Y	206	201	1			27
						227	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	8	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	136	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	134	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	7	1	121	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	480	1	8803	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	434	1	7826	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	384	1	6655	3	Y	33	31	1			5
							36	9									
01	5115	X	2199	-0-	-2916	-0-	123	1	2035	3	Y	37	41	1			1
							41	9									
02	4620	X	2843	-0-	-1777	-0-	154	1	2623	3	Y	60	53	1			8
							66	9									
03	8835	X	3026	-0-	-5809	-0-	160	1	2801	3	Y	59	61	1			6
							65	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

10	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	1	11	3	Y	80	84	1			6
							88	9									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	77	71	1			12
							85	9									
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	3	84	9	Y	76	80	1			8
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	80	81	1			7
							88	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	69	66	1			10
							76	9									
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	98	95	1			13
							108	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

10	28303	X	24794	-0-	-3509	-0-	1271	1	23304	3	Y	199	214	1			13
							219	9									
11	27390	X	24143	-0-	-3247	-0-	1258	1	22676	3	Y	190	174	1			29
							209	9									
12	27900	X	24344	-0-	-3556	-0-	1311	1	22724	3	Y	281	279	1			31
							309	9									
01	26939	X	24565	-0-	-2374	-0-	1377	1	22817	3	Y	337	341	1			27
							371	9									
02	23716	X	20954	-0-	-2762	-0-	1147	1	19475	3	Y	302	286	1			43
							332	9									
03	24955	X	22554	-0-	-2401	-0-	1199	1	20960	3	Y	359	360	1			42
							395	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	334	1	6123	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
11	6180	X	6145	-0-	-35	-0-	321	1	5794	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
12	6448	X	6313	-0-	-135	-0-	342	1	5927	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
01	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	350	1	5796	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
02	5852	X	5642	-0-	-210	-0-	311	1	5283	3	Y	44	42	1			6
							48	9									
03	6479	X	6209	-0-	-270	-0-	333	1	5829	3	Y	43	45	1			4
							47	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

10	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	160	1	2926	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
11	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	148	1	2676	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	3162	X	2761	-0-	-401	-0-	149	1	2589	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
01	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	166	1	2745	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
02	2856	X	2759	-0-	-97	-0-	152	1	2582	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
03	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	141	1	2469	3	Y	22	23	1			2
							24	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	120	1	2203	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	112	1	2018	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2449	N	2159	-0-	-290	-0-	117	1	2028	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	128	1	2125	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	110	1	1871	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	116	1	2030	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	70	1	1285	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	72	1	1224	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	76	1	1336	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2473	-0-	-38	-0-	127	1	2332	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	2430	N	2180	-0-	-250	-0-	114	1	2053	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	131	1	2273	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	138	1	2295	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	122	1	2072	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	130	1	2278	3	Y	19	20	1			2
							21	9									

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
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	806	1	14766	3	Y	71	76	1			5
							78	9									
11	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	773	1	13937	3	Y	63	59	1			9
							69	9									
12	15159	X	15115	-0-	-44	-0-	816	1	14141	3	Y	144	137	1			16
							158	9									
01	15159	X	15113	-0-	-46	-0-	849	1	14071	3	Y	175	177	1			14
							193	9									
02	13692	X	13557	-0-	-135	-0-	744	1	12638	3	Y	159	150	1			23
							175	9									
*03	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	792	1	13842	3	Y	185	187	1			21
							204	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	433	1	7928	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	408	1	7358	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	425	1	7361	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
01	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	442	1	7329	3	Y	50	51	1			4
							55	9									
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	392	1	6663	3	Y	47	45	1			6
							52	9									
*03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	424	1	7410	3	Y	47	49	1			4
							52	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

10	6510	X	6285	-0-	-225	-0-	323	1	5928	3	Y	31	33	1			2
							34	9									
11	6300	X	5944	-0-	-356	-0-	311	1	5603	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
12	6510	X	6288	-0-	-222	-0-	341	1	5903	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
01	6324	X	6289	-0-	-35	-0-	355	1	5882	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	314	1	5333	3	Y	44	42	1			6
							48	9									
03	6293	X	6182	-0-	-111	-0-	332	1	5802	3	Y	44	46	1			4
							48	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

10	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	184	1	3366	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
11	3570	X	3043	-0-	-527	-0-	159	1	2867	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	3689	X	3127	-0-	-562	-0-	169	1	2936	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	169	1	2801	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
02	3220	X	3123	-0-	-97	-0-	172	1	2927	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	197	1	3438	3	Y	22	23	1			2
							24	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

10	775	N	719	-0-	-56	-0-	37	1	682	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	36	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	38	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	552	-0-	-161	-0-	31	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	28	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		622	-0-	622	622	34	1	588	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 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
10	5270	X	3767	-0-	-1503	-0-	190	1	3486	3	Y	83	85	1			7
							91	9									
11	5100	X	3414	-0-	-1686	-0-	174	1	3143	3	Y	88	81	1			14
							97	9									
12	5177	X	2291	-0-	-2886	-0-	122	1	2106	3	Y	57	65	1			6
							63	9									
01	5022	X	2954	-0-	-2068	-0-	165	1	2741	3	Y	44	48	1			2
							48	9									
02	3584	X	3136	-0-	-448	-0-	172	1	2916	3	Y	44	41	1			5
							48	9									
03	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	196	1	3421	3	Y	69	65	1			9
							76	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	780	N	479	-0-	-301	-0-	25	1	452	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	744	N	312	-0-	-432	-0-	17	1	292	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	620	N	289	-0-	-331	-0-	16	1	270	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	448	N	256	-0-	-192	-0-	14	1	239	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	12	1	209	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

10	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	181	1	3324	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
11	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	170	1	3073	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	177	1	3061	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
01	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	189	1	3136	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	3220	X	2881	-0-	-339	-0-	159	1	2696	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
03	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	163	1	2850	3	Y	23	24	1			2
							25	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	694	1	12723	3	Y	212	224	1			15
							233	9									
11	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	659	1	11888	3	Y	143	150	1			8
							157	9									
12	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	709	1	12292	3	Y	78	78	1			8
							86	9									
01	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	735	1	12184	3	Y	91	92	1			7
							100	9									
02	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	646	1	10967	3	Y	86	81	1			12
							95	9									
*03	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	687	1	12010	3	Y	84	88	1			8
							92	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

10	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	1258	1	23056	3	Y	41	44	1			3
							45	9									
11	23370	X	22877	-0-	-493	-0-	1200	1	21636	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
12	24180	X	23676	-0-	-504	-0-	1288	1	22327	3	Y	55	54	1			6
							61	9									
01	24335	X	23549	-0-	-786	-0-	1336	1	22143	3	Y	64	65	1			5
							70	9									
02	21980	X	21172	-0-	-808	-0-	1174	1	19932	3	Y	60	57	1			8
							66	9									
*03	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	1250	1	21855	3	Y	59	61	1			6
							65	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

10	279	N	188	-0-	-91	-0-	4	1	82	3	Y	93	98	1			7
							102	9									
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	5	1	88	3	Y	89	82	1			14
							98	9									
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	5	1	89	3	Y	92	97	1			9
							101	9									
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	3	1	49	3	Y	101	102	1			8
							111	9									
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	2	1	34	3	Y	89	84	1			13
							98	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	2	1	38	3	Y	117	115	1			15
							129	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	377	1	6920	3	Y	103	109	1			7
							113	9									
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	299	1	5382	3	Y	94	86	1			15
							103	9									
12	5735	X	5266	-0-	-469	-0-	283	1	4906	3	Y	70	81	1			4
							77	9									
01	5735	X	5276	-0-	-459	-0-	298	1	4937	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
02	5180	X	4895	-0-	-285	-0-	270	1	4584	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
03	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	285	1	4984	3	Y	36	38	1			3
							40	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	86	1	1581	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1523	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	88	1	1527	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	85	1	1408	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1512	N	1351	-0-	-161	-0-	75	1	1265	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	84	1	1462	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 7 R RRCID -> 060307 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10204

10	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	57	1	1049	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
11	1410	N	1131	-0-	-279	-0-	59	1	1055	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	60	1	1035	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
01	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	55	1	918	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	1064	N	930	-0-	-134	-0-	50	1	854	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	54	1	936	3	Y	24	25	1			2
							26	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3811 - 3874

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	50	1	911	3	Y	77	82	1			5
							85	9									
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	48	1	873	3	Y	76	69	1			12
							84	9									
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	50	1	871	3	Y	72	77	1			7
							79	9									
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	53	1	880	3	Y	77	78	1			6
							85	9									
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	47	1	790	3	Y	67	63	1			10
							74	9									
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	866	3	Y	95	92	1			13
							105	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	216	1	3966	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
11	3780	X	2766	-0-	-1014	-0-	144	1	2604	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	3906	X	1437	-0-	-2469	-0-	77	1	1332	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
01	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	202	1	3344	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	236	1	4001	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	4216	X	2341	-0-	-1875	-0-	125	1	2188	3	Y	25	27	1			2
							28	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	215	1	3937	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
11	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	200	1	3604	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	4278	X	3740	-0-	-538	-0-	203	1	3515	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
01	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	222	1	3683	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
02	3780	X	3615	-0-	-165	-0-	200	1	3391	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	213	1	3718	3	Y	22	23	1			2
							24	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

10	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	526	1	9647	3	Y	48	51	1			4
							53	9									
11	9870	X	9641	-0-	-229	-0-	503	1	9076	3	Y	56	44	1			16
							62	9									
12	10168	X	9996	-0-	-172	-0-	538	1	9322	3	Y	124	127	1			13
							136	9									
01	10230	X	9994	-0-	-236	-0-	560	1	9282	3	Y	138	140	1			11
							152	9									
02	9240	X	9024	-0-	-216	-0-	494	1	8394	3	Y	124	117	1			18
							136	9									
*03	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	526	1	9194	3	Y	151	151	1			18
							166	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	1000	-0-	-426	-0-	51	1	930	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
11	1380	X	1052	-0-	-328	-0-	54	1	981	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	1426	X	890	-0-	-536	-0-	47	1	819	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
01	1395	X	642	-0-	-753	-0-	35	1	577	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
02	980	X	900	-0-	-80	-0-	48	1	824	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
03	899	N	720	-0-	-179	-0-	38	1	656	3	Y	24	25	1			2
							26	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4712	X	4288	-0-	-424	-0-	222	1	4066	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3847	-0-	-713	-0-	202	1	3642	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4712	X	3799	-0-	-913	-0-	207	1	3589	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4588	X	4038	-0-	-550	-0-	230	1	3805	3	Y	3					3
							3	9									
02	4004	X	3825	-0-	-179	-0-	213	1	3612	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	231	1	4032	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 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
10	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	653	1	11966	3	Y	590	621	1			42
							649	9									
11	12240	X	10739	-0-	-1501	-0-	531	1	9581	3	Y	570	521	1			91
							627	9									
12	12648	X	11585	-0-	-1063	-0-	614	1	10637	3	Y	304	367	1			28
							334	9									
01	12648	X	11404	-0-	-1244	-0-	630	1	10440	3	Y	304	308	1			24
							334	9									
02	11424	X	10292	-0-	-1132	-0-	556	1	9441	3	Y	268	253	1			39
							295	9									
03	11501	X	10273	-0-	-1228	-0-	535	1	9350	3	Y	353	347	1			45
							388	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	12506	-0-	-1258	-0-	643	1	11794	3	Y	63	67	1			5
							69	9									
11	12930	X	12278	-0-	-652	-0-	640	1	11537	3	Y	92	78	1			19
							101	9									
12	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	690	1	11963	3	Y	146	150	1			15
							161	9									
01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	714	1	11836	3	Y	163	165	1			13
							179	9									
02	11452	X	11245	-0-	-207	-0-	616	1	10467	3	Y	147	139	1			21
							162	9									
03	12338	X	11820	-0-	-518	-0-	629	1	11000	3	Y	174	175	1			20
							191	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	739	1	13545	3	Y	1047	1102	1			74
							1152	9									
11	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	707	1	12739	3	Y	1016	927	1			163
							1118	9									
12	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	744	1	12889	3	Y	868	948	1			83
							955	9									
01	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	808	1	13399	3	Y	893	903	1			73
							982	9									
02	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	713	1	12099	3	Y	773	730	1			116
							850	9									
*03	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	765	1	13377	3	Y	1088	1059	1			145
							1197	9									

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
10	1891	N	1249	-0-	-642	-0-	64	1	1174	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	1800	N	160	-0-	-1640	-0-	8	1	144	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	310	N	92	-0-	-218	-0-	4	1	75	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	1240	N	83	-0-	-1157	-0-	4	1	64	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	2	1	41	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	359	1	6575	3	Y	187	197	1			13
							206	9									
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	354	1	6380	3	Y	165	164	1			14
							182	9									
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	379	1	6574	3	Y	48	57	1			5
							53	9									
01	7006	X	6977	-0-	-29	-0-	393	1	6523	3	Y	55	56	1			4
							61	9									
02	6328	X	6231	-0-	-97	-0-	343	1	5831	3	Y	52	49	1			7
							57	9									
03	7161	X	6775	-0-	-386	-0-	364	1	6355	3	Y	51	53	1			5
							56	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 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
10	13671	X	8305	-0-	-5366	-0-	427	1	7820	3	Y	53	55	1			4
							58	9									
11	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	784	1	14131	3	Y	50	46	1			8
							55	9									
12	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	831	1	14404	3	Y	83	82	1			9
							91	9									
01	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	843	1	13974	3	Y	96	98	1			7
							106	9									
02	13020	X	12535	-0-	-485	-0-	692	1	11743	3	Y	91	86	1			12
							100	9									
*03	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	744	1	13001	3	Y	88	92	1			8
							97	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

10	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	124	1	2269	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	2640	X	2513	-0-	-127	-0-	131	1	2370	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	2728	X	2351	-0-	-377	-0-	127	1	2205	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	131	1	2179	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
02	2352	X	2275	-0-	-77	-0-	125	1	2130	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	2356	N	1815	-0-	-541	-0-	97	1	1699	3	Y	17	18	1			1
							19	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

10	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	222	1	4062	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
11	4230	X	4086	-0-	-144	-0-	214	1	3851	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
12	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	225	1	3906	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
01	4371	X	4160	-0-	-211	-0-	235	1	3892	3	Y	30	31	1			2
							33	9									
02	3892	X	3713	-0-	-179	-0-	205	1	3475	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
03	4247	X	4053	-0-	-194	-0-	218	1	3803	3	Y	29	30	1			3
							32	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	158	167	1			11
							174	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	155	141	1			25
							171	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	148	158	1			15
							163	9									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	Y	158	160	1			13
							174	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	137	129	1			21
							151	9									
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	194	189	1			26
							213	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3243	-0-	-632	-0-	167	1	3058	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
11	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	184	1	3322	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	149	1	2590	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
01	3255	X	2288	-0-	-967	-0-	129	1	2131	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
02	3276	X	1683	-0-	-1593	-0-	92	1	1566	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
03	2976	X	1715	-0-	-1261	-0-	92	1	1600	3	Y	21	22	1			2
							23	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710

10	7037	X	6195	-0-	-842	-0-	310	1	5684	3	Y	183	187	1			13
							201	9									
11	6570	X	5152	-0-	-1418	-0-	262	1	4724	3	Y	151	148	1			16
							166	9									
12	6789	X	3965	-0-	-2824	-0-	210	1	3639	3	Y	105	110	1			11
							116	9									
01	6200	X	4688	-0-	-1512	-0-	259	1	4298	3	Y	119	121	1			9
							131	9									
02	5600	X	5314	-0-	-286	-0-	289	1	4908	3	Y	106	100	1			15
							117	9									
*03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	336	1	5867	3	Y	136	134	1			17
							150	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

10	7037	X	6675	-0-	-362	-0-	343	1	6292	3	Y	36	39	1			2
							40	9									
11	6810	X	6260	-0-	-550	-0-	327	1	5897	3	Y	33	30	1			5
							36	9									
12	6727	X	5552	-0-	-1175	-0-	301	1	5210	3	Y	37	40	1			2
							41	9									
01	6727	X	6466	-0-	-261	-0-	366	1	6071	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	6076	X	5573	-0-	-503	-0-	308	1	5235	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
*03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	302	1	5281	3	Y	31	32	1			3
							34	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

10	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	209	1	3828	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
11	4500	X	3775	-0-	-725	-0-	197	1	3558	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	4650	X	3428	-0-	-1222	-0-	185	1	3213	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	271	1	4497	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	229	1	3892	3	Y	38	36	1			5
							42	9									
*03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	239	1	4182	3	Y	38	39	1			4
							42	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 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
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	119	1	2186	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	122	1	2199	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	119	1	2069	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	119	1	1981	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	2184	N	1942	-0-	-242	-0-	107	1	1814	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	116	1	2029	3	Y	19	20	1			2
							21	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

10	8649	X	8453	-0-	-196	-0-	435	1	7972	3	Y	42	45	1			3
							46	9									
11	8370	X	8001	-0-	-369	-0-	413	1	7442	3	Y	133	85	1			51
							146	9									
12	8432	X	8280	-0-	-152	-0-	432	1	7488	3	Y	327	345	1			33
							360	9									
01	8463	X	8194	-0-	-269	-0-	444	1	7359	3	Y	355	359	1			29
							391	9									
02	7644	X	7275	-0-	-369	-0-	386	1	6549	3	Y	309	292	1			46
							340	9									
03	8339	X	8042	-0-	-297	-0-	410	1	7167	3	Y	423	414	1			55
							465	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575

10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	89	94	1			6
							98	9									
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	87	79	1			14
							96	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	87	92	1			9
							96	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	95	96	1			8
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	5	3	90	9	Y	82	78	1			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	109	1			14

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4433	X	4312	-0-	-121	-0-	222	1	4068	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	208	1	3744	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	4278	X	4014	-0-	-264	-0-	218	1	3773	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
01	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	226	1	3742	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	3892	X	3538	-0-	-354	-0-	195	1	3317	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
*03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	208	1	3640	3	Y	23	24	1			2
							25	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

10	4340	X	213	-0-	-4127	-0-	10	1	192	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
11	600	X	50	-0-	-550	-0-	1	1	10	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	52	52	1			5
01	217	X	90	-0-	-127	-0-	1	1	21	3	Y	62	62	1			5
							68	9									
02	196	X	188	-0-	-8	-0-	7	1	118	3	Y	57	54	1			8
							63	9									
03	T. A.		7748	-0-	7748	7748	417	1	7284	3	Y	43	46	1			5
							47	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

10	13950	X	11093	-0-	-2857	-0-	570	1	10449	3	Y	67	72	1			5
							74	9									
11	12960	X	10815	-0-	-2145	-0-	564	1	10170	3	Y	74	64	1			15
							81	9									
12	12369	X	11001	-0-	-1368	-0-	594	1	10298	3	Y	99	104	1			10
							109	9									
01	12028	X	9844	-0-	-2184	-0-	553	1	9170	3	Y	110	111	1			9
							121	9									
02	10416	X	8870	-0-	-1546	-0-	488	1	8279	3	Y	94	89	1			14
							103	9									
*03	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	589	1	10292	3	Y	126	124	1			16
							139	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3038	-0-	-310	-0-	156	1	2858	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
11	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	148	1	2677	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
12	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	165	1	2861	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
01	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	173	1	2871	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
02	2828	X	2267	-0-	-561	-0-	124	1	2112	3	Y	28	26	1			4
							31	9									
*03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	171	1	2981	3	Y	27	28	1			3
							30	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10540	X	5044	-0-	-5496	-0-	258	1	4731	3	Y	50	53	1			4
							55	9									
11	10080	X	5809	-0-	-4271	-0-	302	1	5439	3	Y	62	43	1			23
							68	9									
12	10416	X	6408	-0-	-4008	-0-	339	1	5874	3	Y	177	186	1			14
							195	9									
01	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	335	1	5553	3	Y	190	188	1			16
							209	9									
02	5432	X	4888	-0-	-544	-0-	262	1	4452	3	Y	158	154	1			20
							174	9									
03	6417	X	4633	-0-	-1784	-0-	237	1	4141	3	Y	232	222	1			30
							255	9									

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
10	8432	X	7024	-0-	-1408	-0-	361	1	6626	3	Y	34	36	1			3
							37	9									
11	8160	X	8144	-0-	-16	-0-	426	1	7686	3	Y	29	27	1			5
							32	9									
12	8277	X	7556	-0-	-721	-0-	409	1	7091	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
01	8277	X	7150	-0-	-1127	-0-	403	1	6688	3	Y	54	57	1			2
							59	9									
02	7588	X	6787	-0-	-801	-0-	374	1	6355	3	Y	53	47	1			8
							58	9									
03	8339	X	7930	-0-	-409	-0-	426	1	7443	3	Y	55	58	1			5
							61	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	6014	-0-	-1209	-0-	310	1	5676	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
11	6990	X	6410	-0-	-580	-0-	335	1	6042	3	Y	30	20	1			12
							33	9									
12	7223	X	6329	-0-	-894	-0-	335	1	5803	3	Y	174	168	1			18
							191	9									
01	7223	X	5723	-0-	-1500	-0-	314	1	5203	3	Y	187	190	1			15
							206	9									
02	6216	X	5083	-0-	-1133	-0-	273	1	4628	3	Y	165	156	1			24
							182	9									
03	5642	X	2991	-0-	-2651	-0-	150	1	2630	3	Y	192	188	1			28
							211	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

10	5797	X	5212	-0-	-585	-0-	264	1	4841	3	Y	97	101	1		7
							107	9								
11	4890	X	2816	-0-	-2074	-0-	143	1	2583	3	Y	82	76	1		13
							90	9								
12	4588	X	3099	-0-	-1489	-0-	165	1	2856	3	Y	71	81	1		3
							78	9								
01	5208	X	4178	-0-	-1030	-0-	236	1	3908	3	Y	31	31	1		3
							34	9								
02	4704	X	415	-0-	-4289	-0-	22	1	376	3	Y	15	14	1		4
							17	9								
03	4588	X	473	-0-	-4115	-0-	25	1	438	3	Y	9	13	1		-0-
							10	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

10	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	65	1	1189	3	Y	44	50	1		3
							48	9								
11	1440	N	1021	-0-	-419	-0-	51	1	923	3	Y	43	39	1		7
							47	9								
12	1457	N	1003	-0-	-454	-0-	52	1	905	3	Y	42	45	1		4
							46	9								
01	1302	N	944	-0-	-358	-0-	51	1	842	3	Y	46	46	1		4
							51	9								
02	952	N	841	-0-	-111	-0-	44	1	753	3	Y	40	38	1		6
							44	9								
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	905	3	Y	54	53	1		7
							59	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

10	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	189	1	3468	3	Y	15	17	1		1
							17	9								
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	232	1	4178	3	Y	16	15	1		2
							18	9								
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	226	1	3923	3	Y	22	22	1		2
							24	9								
01	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	196	1	3256	3	Y	26	26	1		2
							29	9								
02	3556	X	3143	-0-	-413	-0-	173	1	2944	3	Y	24	23	1		3
							26	9								
03	4557	X	3276	-0-	-1281	-0-	176	1	3074	3	Y	24	25	1		2
							26	9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	51	1	930	3	Y	88	93	1			6
							97	9									
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	48	1	863	3	Y	86	78	1			14
							95	9									
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	51	1	889	3	Y	85	90	1			9
							94	9									
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	54	1	897	3	Y	28	37	1			-0-
							31	9									
02	952	N	830	-0-	-122	-0-	46	1	776	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	1023	N	526	-0-	-497	-0-	28	1	492	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN (800 MIOCENE) 83107 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 184043 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) //CONT.// 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (3800 FRIO) 83107 993 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 185553 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400) 83109 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RAY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257447 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 9382

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	399	281	1			118
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	222	1			123
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MARY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264388 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8774 - 8784

10	15810	4320	-0-	-11490	-0-	4251	2	69	9	N	63	67	1			6
11	15300	87	-0-	-15213	-0-	87	2			N	-0-	6	1			-0-
12	15810	471	-0-	-15339	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	15810	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
02	14280	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN, SE. (LOWER WILCOX AA) 83112 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRADEN, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 174988 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13820 - 13844

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1	42	7	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIPWRECK (FRIO A) 83315 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
IMPACT MIDSTREAM, LLC 423113
CRYSTAL BEACH SWD WELL #: 1 RRCID -> 071641 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5960 - 5970

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILSBEE 83584 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
B. P. AMERICA D WELL #: 1 RRCID -> 208744 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4097 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

10	403 X	344	-0-	-59	-0-	322	2	22	9	N	20					74
11	323 X	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6					80
12	372 X	244	-0-	-128	-0-	237	2	7	9	N	6					86
01	372 X	340	-0-	-32	-0-	338	2	2	9	N	2					88
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1					89
03	341 X	332	-0-	-9	-0-	308	2	24	9	N	22					111

SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
CUNNINGHAM, MARY J. WELL #: 7 RRCID -> 210920 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6816 - 6820

10	T. A.	6	-0-	6	75	6	3			Y	-0-					163
11	T. A.	68	-0-	68	143	68	3			Y	-0-					163
12	T. A.	105	-0-	105	248	105	3			Y	-0-					163
01	T. A.	90	-0-	90	338	3	3	87	9	Y	79	169	1			73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					73
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					73

SILSBEE, NORTH (YEGUA 8) 83586 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
NELSON, O. C. FEE WELL #: 2 RRCID -> 175515 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER PLOW (YEGUA 6270) 83627 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
BUTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250214 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6294 - 6299

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAER WELL #: 1 RRCID -> 216639 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15804 - 15908

10	39504 X	39504	-0-	-0-	-0-	2114	1	36946	2	N	404	348	1			310
						444	9									
11	36575 X	36575	-0-	-0-	-0-	2051	1	34122	2	N	365	529	1			146
						402	9									
12	35477 X	35477	-0-	-0-	-0-	2129	1	32968	2	N	345	181	1			310
						380	9									
*01	35398 X	35398	-0-	-0-	-0-	2187	1	32842	2	N	335	528	1			117
						369	9									
*02	29988 X	11888	-0-	-18100	-0-	987	1	10790	2	N	101					218
						111	9									
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218

BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REHAK WELL #: 1 RRCID -> 219892 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 15335 PERF.15032 - 15104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	169570	X	157775	-0-	-11795	-0-	2763	1	153385	2	N	1479	1579	1			299
							1627	9									
11	164100	X	152369	-0-	-11731	-0-	2768	1	148037	2	N	1422	1388	1			333
							1564	9									
12	165571	X	145399	-0-	-20172	-0-	2887	1	141078	2	N	1304	1224	1			413
							1434	9									
*01	165571	X	125438	-0-	-40133	-0-	2804	1	121398	2	N	1124	1235	1			302
							1236	9									
*02	142520	X	132282	-0-	-10238	-0-	2708	1	128174	2	N	1273	1239	1			336
							1400	9									
03	INC G-10		29440	-0-	29440	29440	30	1	29128	2	N	256	530	1	1	6	61
							282	9									

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

10	4743	X	3347	-0-	-1396	-0-	417	1	2930	2	N	-0-					354
11	3990	X	3066	-0-	-924	-0-	272	1	2775	2	N	17	175	1			196
							19	9									
12	3844	X	3159	-0-	-685	-0-	339	1	2784	2	N	33					229
							36	9									
*01	3596	X	2331	-0-	-1265	-0-	272	1	2035	2	N	22					251
							24	9									
*02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	590	1	5632	2	N	27					278
							30	9									
03	INC G-10		1750	-0-	1750	1750	114	1	1613	2	N	21					299
							23	9									

TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	102	1	112	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	101	1	81	2	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	149	1	48	2	N	-0-					-0-
01	217	N	42	-0-	-175	-0-	22	1	20	2	N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	2	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A) 83857 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP 16 TONS WELL #: 1 RRCID -> 262996 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 4836 - 4840

10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	265	1	737	3	Y	207	259	1			237
							228	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	141	1	90	9	Y	82	254	1			65
12	465	N	318	-0-	-147	-0-	177	1	141	9	Y	128					193
01	1209	N	227	-0-	-982	-0-	174	1	53	9	Y	48	111	1			130
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	162	1	40	9	Y	36					166
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	134	1	145	9	Y	132	103	1			195

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22289 X	720	-0-	-21569	-0-	367	1	352	3	Y	1					126
						1	9									
11	15750 X	134	-0-	-15616	-0-	58	1	76	3	Y	-0-					126
12	13609 X	50	-0-	-13559	-0-	30	1	20	3	Y	-0-					126
01	1488 X	156	-0-	-1332	-0-	91	1	65	3	Y	-0-					126
*02	784 X	177	-0-	-607	-0-	87	1	90	3	Y	-0-	126	1			-0-
03	713 X	84	-0-	-629	-0-	84	3			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

10	3813 #	3594	-0-	-219	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
11	3570 #	2731	-0-	-839	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
12	4402 #	2322	-0-	-2080	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
01	4402 #	1840	-0-	-2562	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	3976 #	1319	-0-	-2657	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	3596 #	297	-0-	-3299	-0-	297	3			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

10	3393 R	3393	-0-	-0-	-0-	375	1	2816	3	N	184	196	1			140
						202	9									
11	1920 #	1574	-0-	-346	-0-	193	1	1348	3	N	30					170
						33	9									
12	3437 R	3437	-0-	-0-	-0-	348	1	2863	3	N	205	201	1			174
						226	9									
01	3379 #	2129	-0-	-1250	-0-	245	1	1757	3	N	115					289
						127	9									
02	3052 #	2032	-0-	-1020	-0-	256	1	1651	3	N	114	194	1			209
						125	9									
03	3441 #	1940	-0-	-1501	-0-	280	1	1541	3	N	108					317
						119	9									

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					790

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

10	279 N	142	-0-	-137	-0-	15	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	128	-0-	-142	-0-	15	1	113	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	104	-0-	-113	-0-	11	1	93	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	10	1	83	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	9	1	47	2	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-			-0-

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			5
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	4	1	2
						1	9							

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	10058	-0-	-2962	-0-	1029	1	8966	2	Y	57	59	1			-0-
							63	9									
11	12600	X	1738	-0-	-10862	-0-	201	1	1528	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	13020	X	10696	-0-	-2324	-0-	1172	1	9459	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
01	12679	X	9021	-0-	-3658	-0-	929	1	7967	2	Y	114	115	1			1
							125	9									
02	10276	X	5422	-0-	-4854	-0-	883	1	4465	2	Y	67	68	1			-0-
							74	9									
03	INC G-10		9490	-0-	9490	9490	1330	1	8064	2	Y	87	87	1			-0-
							96	9									

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

10	4960	X	4089	-0-	-871	-0-	416	1	3623	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
11	4290	X	1549	-0-	-2741	-0-	178	1	1359	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
12	5146	X	770	-0-	-4376	-0-	83	1	670	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	721	1	6184	2	Y	76	77	1			-0-
							84	9									
02	4648	X	4201	-0-	-447	-0-	686	1	3465	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	INC G-10		1433	-0-	1433	1433	201	1	1215	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

10	3100	N	3997	-0-	897	897	396	1	3448	2	Y	139	140	1			-0-
							153	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1922	N	336	-0-	-1586	-0-	37	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	287	-0-	-1883	-0-	30	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		191	-0-	191	191	32	1	159	2	Y	-0-					-0-
*03	623	X	432	-0-	-191	-0-	50	1	301	2	Y	74	74	1			-0-
							81	9									

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	15	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	9	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	201	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2844	N	2174	-0-	-670	-0-	163	1	1420	2	Y	537	552	1			-0-
							591	9									
11	3000	N	3216	-0-	216	216	295	1	2246	2	Y	614	550	1			64
							675	9									
12	2783	X	2567	-0-	-216	-0-	226	1	1822	2	Y	472	462	1			74
							519	9									
01	2635	X	1789	-0-	-846	-0-	130	1	1114	2	Y	495	500	1			69
							545	9									
02	2380	X	1146	-0-	-1234	-0-	137	1	691	2	Y	289	294	1			64
							318	9									
03	INC G-10		1700	-0-	1700	1700	173	1	1047	2	Y	436	500	1			-0-
							480	9									

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	152	-0-	-178	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	169	-0-	-141	-0-	11	1	93	2	Y	59	58	1			1
							65	9									
01	310	N	93	-0-	-217	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					1
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					1
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					1

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	468	1	4075	2	Y	94	95	1			9
							103	9									
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					9
12	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	211	1	1705	2	Y	28	28	1			18
							31	9									
01	2325	X	1796	-0-	-529	-0-	180	1	1548	2	Y	62	63	1			17
							68	9									
02	DELQ PR		1194	-0-	1194	1194	190	1	960	2	Y	40	41	1			16
							44	9									
03	INC G-10		2588	-0-	2588	3782	364	1	2209	2	Y	14	17	1			13
							15	9									

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

10	1054	N	894	-0-	-160	-0-	92	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	182	1	1385	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	6399	-0-	3299	3299	662	1	5342	2	Y	359	351	1			8
							395	9									
01	3100	N	4088	-0-	988	4287	424	1	3640	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
02	2800	N	2720	-0-	-80	4207	447	1	2258	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
*03	5217	X	1010	-0-	-4207	-0-	143	1	867	2	Y	-0-					8

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	211	-0-	-192	-0-	16	1	141	2	Y	49	47	1			4
						54	9									
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	Y	62	61	1			12
						68	9									
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	162	164	1			10
						178	9									
02	DELQ PR	205	-0-	205	205	16	1	72	2	Y	106	107	1			9
						117	9									
03	INC G-10	173	-0-	173	378	16	1	101	2	Y	51	60	1			-0-
						56	9									

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6828	6828	-0-	-0-	-0-	621	1	5417	2	Y	718	741	1			112
						790	9									
11	10602	10602	-0-	-0-	-0-	1133	1	8624	2	Y	768	688	1			192
						845	9									
12	6662	6662	-0-	-0-	-0-	659	1	5317	2	Y	624	610	1			206
						686	9									
01	6510	5556	-0-	-954	-0-	500	1	4286	2	Y	700	707	1			199
						770	9									
02	5880	3683	-0-	-2197	-0-	526	1	2660	2	Y	452	460	1			191
						497	9									
03	DLQ G-10	9065	-0-	9065	9065	1179	1	7146	2	Y	673	843	1			21
						740	9									

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49352 #	48384	-0-	-968	-0-	558	1	46184	2	N	1493	1816	1			302
						1642	9									
11	47760 #	47318	-0-	-442	-0-	540	1	45352	2	N	1296	1282	1			316
						1426	9									
12	47576 R	47576	-0-	-0-	-0-	558	1	45540	2	N	1344	1327	1			333
						1478	9									
01	48391 #	46800	-0-	-1591	-0-	558	1	44718	2	N	1385	1290	1			428
						1524	9									
02	44156 #	39844	-0-	-4312	-0-	504	1	38029	2	N	1192	1091	1			529
						1311	9									
03	48887 #	43620	-0-	-5267	-0-	558	1	41650	2	N	1284	1303	1	1	8	509
						1412	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 N	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					76
11	720 N	391	-0-	-329	-0-	391	2			N	-0-					76
12	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					76
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					76
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					76
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					76

SOMERVILLE (GEORGETOWN) //CONT.// 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	361	-0-	-1344	-0-	361	2			N	-0-					127
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1269	2	14	9	N	13					140
12	1488	N	743	-0-	-745	-0-	734	2	9	9	N	8					148
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	N	14					162
02	1204	N	877	-0-	-327	-0-	868	2	9	9	N	8					170
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	N	15					185

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	187	-0-	-526	-0-	187	2			N	-0-					202
11	690	X	168	-0-	-522	-0-	168	2			N	-0-					202
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	1					203
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2					205
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					205
*03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2					207

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
10	121936		121936	-0-	-0-	-0-	31	1	120550	2	N	1232	1128	1			306
							1355	9									
11	121549		121549	-0-	-0-	-0-	30	1	120146	2	N	1248	1340	1			214
							1373	9									
12	127117		127117	-0-	-0-	-0-	31	1	125350	2	N	1578	1297	1			495
							1736	9									
01	123230	R	123230	-0-	-0-	-0-	31	1	122008	2	N	1083	1342	1			236
							1191	9									
02	113400		113263	-0-	-137	-0-	28	1	112235	2	N	909	947	1			198
							1000	9									
03	127131	#	124926	-0-	-2205	-0-	31	1	123500	2	N	1268	1314	1			152
							1395	9									

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
ARCO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUR LAKE, E. (KIRBY) 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRBY STEPHENSON WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					141
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					141
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					141
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					141
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					141
03	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	2			N	-0-					141

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SOUR LAKE, E. (SOLOW) 84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642

10	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1541	2	22	9	Y	20					174
11	518	X	518	-0-	-0-	-0-	503	2	15	9	Y	14					188
12	8711	X	970	-0-	-7741	-0-	967	2	3	9	Y	3					191
01	2697	X	1515	-0-	-1182	-0-	1514	2	1	9	Y	1					192
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2145	2	2	9	Y	2					194
03	1550	X	803	-0-	-747	-0-	794	2	9	9	Y	8					202

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BP A-287 WELL #: 6ST RRCID -> 251260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11117 - 11140

10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA) 84697 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060

10	2201	N	1703	-0-	-498	-0-	1561	2	142	9	N	129					282
11	2100	N	968	-0-	-1132	-0-	931	2	37	9	N	34					316
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	516	2	29	9	N	26	197	1			145
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					145
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1058	2	30	9	N	27					172
*03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1676	2	138	9	N	125					297

SOUR LAKE, E. (YEGUA-DF-9) 84697 512 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BP A-287 WELL #: 4 RRCID -> 229328 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10622 - 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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP A-287 WELL #: 1ST RRCID -> 230086 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11074 - 11102

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
BP AMERICA PRODUCTION CO. WELL #: 1 RRCID -> 264529 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10240 - 10248

10	12716		9094	-0-	-3622	71602	8818	2	276	9	N	251	334	2			107
11	81930		10328	-0-	-71602	-0-	9925	2	403	9	N	366	179	2			294
12	16151	#	4450	-0-	-11701	-0-	4330	2	120	9	N	109	167	2			236
01	13516	#	9823	-0-	-3693	-0-	9542	2	281	9	N	255	186	2			305
02	12208	#	5106	-0-	-7102	-0-	4831	2	275	9	N	250	315	2			240
03	10664	#	7281	-0-	-3383	-0-	7200	2	81	9	N	74	169	2			145

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4) 84697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BEN-VENISTE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 209010 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10043 - 10090

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4) //CONT.// 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					221
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	197	1			57
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS "A" WELL #: 1 RRCID -> 183662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14150 PERF.12238 - 12359

10	806 X	764	-0-	-42	-0-	121	1	491	2	N	138	105	1			90
						152	9									
11	990 X	441	-0-	-549	-0-	91	1	328	2	N	20					110
						22	9									
12	992 X	220	-0-	-772	-0-	44	1	163	2	N	12					122
						13	9									
01	992 X	405	-0-	-587	-0-	70	1	290	2	N	41					163
						45	9									
02	700 X	402	-0-	-298	-0-	20	1	330	2	N	47	182	1			28
						52	9									
03	775 X	521	-0-	-254	-0-	100	1	380	2	N	37					65
						41	9									

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

10	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	1116	1	4087	2	N	207	193	1			77
						228	9									
11	7050 X	4834	-0-	-2216	-0-	1030	1	3577	2	N	206	181	1			102
						227	9									
12	7285 X	5337	-0-	-1948	-0-	1086	1	4002	2	N	226	195	1			133
						249	9									
01	7285 X	5010	-0-	-2275	-0-	929	1	3826	2	N	232	313	1			52
						255	9									
02	4900 X	3348	-0-	-1552	-0-	179	1	2957	2	N	193	220	1			25
						212	9									
03	5425 X	4486	-0-	-939	-0-	1008	1	3225	2	N	230					255
						253	9									

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189225 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

10	2914 X	2670	-0-	-244	-0-	549	1	2012	2	N	99	97	1			127
						109	9									
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	572	1	1988	2	N	112	198	1			41
						123	9									
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	533	1	1964	2	N	118					159
						130	9									
01	2666 X	1761	-0-	-905	-0-	324	1	1334	2	N	94	194	1			59
						103	9									
02	2492 X	1123	-0-	-1369	-0-	61	1	1004	2	N	53					112
						58	9									
03	2759 X	1511	-0-	-1248	-0-	338	1	1081	2	N	84					196
						92	9									

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
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
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4					319
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	Y	6					325
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	Y	2					327
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	847	2	4	9	Y	4					331
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					331
03	713	N	383	-0-	-330	-0-	382	2	1	9	Y	1					332

SOUR LAKE, E. (9920) 84697 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PENWELL ENERGY, INC. 652943
VASTAR FEE WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790		1131	-0-	-1659	-0-	110	1	1021	2	N	-0-					92
11	2700		1427	-0-	-1273	-0-	115	1	1312	2	N	-0-					92
12	2790		1472	-0-	-1318	-0-	100	1	1306	2	N	60					152
							66	9									
01	2790		2002	-0-	-788	-0-	135	1	1799	2	N	62					214
							68	9									
*02	2520		1623	-0-	-897	-0-	110	1	1513	2	N	-0-					214
*03	2083	R	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1928	2	N	-0-					214

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. 153438
CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24459	X	20955	-0-	-3504	-0-	1886	1	18742	2	N	297	195	1			216
							327	9									
11	22710	X	20320	-0-	-2390	-0-	1825	1	18140	2	N	323	367	1			172
							355	9									
12	23157	X	20519	-0-	-2638	-0-	1891	1	18267	2	N	328	336	1			164
							361	9									
01	21669	X	20121	-0-	-1548	-0-	1890	1	17893	2	N	307	391	1	3	8	77
							338	9									
02	18956	X	17668	-0-	-1288	-0-	1686	1	15720	2	N	238	195	1	1	8	119
							262	9									
03	20987	X	19612	-0-	-1375	-0-	1886	1	17305	2	N	383	394	1	11	8	97
							421	9									

JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	9023	-0-	-1207	-0-	930	1	6883	2	N	1100	1106	1			54
							1210	9									
11	9840	X	8157	-0-	-1683	-0-	896	1	6149	2	N	1011	736	1			329
							1112	9									
12	9579	X	8149	-0-	-1430	-0-	921	1	6173	2	N	959	962	1			326
							1055	9									
01	9176	X	7939	-0-	-1237	-0-	930	1	5885	2	N	1022	1139	1			209
							1124	9									
02	8148	X	6625	-0-	-1523	-0-	836	1	4951	2	N	762	795	1			176
							838	9									
03	7905	X	6737	-0-	-1168	-0-	930	1	4850	2	N	870	782	1			264
							957	9									

BLACK STONE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242381 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12020 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	25	-0-	-626	-0-	17	1	8	9	N	7					89
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					89
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					89
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					89
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					89
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 245420 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9841 - 9907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15593 X	11545	-0-	-4048	-0-	2046	1	9128	2	N	337	307	1			74
						371	9									
11	14490 X	8884	-0-	-5606	-0-	1980	1	6619	2	N	259	193	1			140
						285	9									
12	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	2027	1	6311	2	N	268	202	1			206
						295	9									
01	11532 X	8022	-0-	-3510	-0-	2046	1	5713	2	N	239	389	1	1	8	55
						263	9									
02	10416 X	8090	-0-	-2326	-0-	1848	1	6025	2	N	197	196	1	1	8	55
						217	9									
03	10044 X	7309	-0-	-2735	-0-	2010	1	5138	2	N	146	5	8			196
						161	9									

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

10	6696 X	5489	-0-	-1207	-0-	1256	1	3574	2	N	599	681	1			47
						659	9									
11	6480 X	5256	-0-	-1224	-0-	1230	1	3436	2	N	536	509	1			74
						590	9									
12	6448 X	5040	-0-	-1408	-0-	1264	1	3140	2	N	578	378	1			274
						636	9									
01	5797 X	5004	-0-	-793	-0-	1271	1	3118	2	N	559	773	1			60
						615	9									
02	4956 X	4417	-0-	-539	-0-	1147	1	2765	2	N	459	392	1			127
						505	9									
03	5487 X	4397	-0-	-1090	-0-	1251	1	2538	2	N	553	572	1	1	8	107
						608	9									

BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

10	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	930	1	9139	2	N	698	717	1			230
						768	9									
11	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	900	1	7711	2	N	543	711	1			62
						597	9									
12	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	918	1	8069	2	N	517	536	1			43
						569	9									
01	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	921	1	7518	2	N	512	354	1	5	8	196
						563	9									
02	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	833	1	6129	2	N	398	358	1	3	8	233
						438	9									
*03	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	930	1	6332	2	N	436	535	1	21	8	113
						480	9									

PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SPANISH CAMP (SORREL SAND) 84883 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SORREL, GORDON WELL #: 1 RRCID -> 250488 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2889 - 2901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	403	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	390	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	403	1	1038	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	403	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1229	-0-	-143	-0-	364	1	865	2	N	-0-					-0-
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	403	1	1041	2	N	-0-					-0-

SPANISH CAMP (SPANISH CAMP LO.) 84883 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 117536 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3315 - 3325

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 2 RRCID -> 196829 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3146 - 3150

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 139926 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813

10	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-				18
11	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-				18
12	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	2			N	-0-				18
01	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2			N	-0-				18
02	112	N	104	-0-	-8	B	-0-	104	2			N	-0-				18
03	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2			N	-0-				18

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

10	3224	X	2276	-0-	-948	B	-0-	2240	2	36	9	N	33	181	1		38
11	3000	X	2438	-0-	-562	B	-0-	2404	2	34	9	N	31				69
12	2976	X	2491	-0-	-485	B	-0-	2438	2	53	9	N	48				117
01	2852	X	2512	-0-	-340	B	-0-	2464	2	48	9	N	44				161
02	2520	X	2437	-0-	-83	B	-0-	2373	2	64	9	N	58	179	1		40
03	2511	X	2492	-0-	-19	B	-0-	2436	2	56	9	N	51				91

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

10	2976	#	2120	-0-	-856	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2760	#	2090	-0-	-670	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2666	#	2006	-0-	-660	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	2418	#	2091	-0-	-327	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2184	#	1492	-0-	-692	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	2170	#	1621	-0-	-549	-0-	1621	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4042 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPANISH CAMP, SOUTH (3700) 84887 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 5 RRCID -> 222721 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3756 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	806	#	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	780	#	159	-0-	-621	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	744	#	192	-0-	-552	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	682	#	197	-0-	-485	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	476	#	176	-0-	-300	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP 238095
CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	172	-0-	172	38490	124	2	48	9	N	44					286
11	0	W	183	-0-	183	38673	9	1	122	2	N	47					333
							52	9									
12	0	W	158	-0-	158	38831	4	1	102	2	N	47					380
							52	9									
01	0		162	-0-	162	38993	4	1	106	2	N	47					427
							52	9									
*02	1624		105	-0-	-1519	37474	63	1	42	9	N	38					465
*03	1798		143	-0-	-1655	35819	91	1	52	9	N	47	385	1			127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPLENDORA, E. (5700) 85246 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP WELL #: 3 RRCID -> 198101 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5739 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					154
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	323	1			26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126					152
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	162	1			47
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					122

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURGER (4800) 85415 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE WELL #: 1 RRCID -> 008438 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3350 - 3650

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURGER, E. (5500) 85419 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BP STERNE WELL #: 1 RRCID -> 218874 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5535 - 5537

10	310	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					285
11	420	420	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	286	174	1			397
						315	9									
12	774	774	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	618	666	1			349
						680	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					363
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	276	171	1			468
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	121					589

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

10	6417 #	6241	-0-	-176	-0-	6230	2	11	9	N	10					85
11	6180 #	5893	-0-	-287	-0-	5874	2	19	9	N	17					102
12	6253 R	6253	-0-	-0-	-0-	6222	2	31	9	N	28					130
01	6246 R	6246	-0-	-0-	-0-	6211	2	35	9	N	32					162
02	5668 R	5668	-0-	-0-	-0-	5643	2	25	9	N	23					185
*03	6186 R	6186	-0-	-0-	-0-	6155	2	31	9	N	28	183	1			30

SRALLA ROAD (JACKSON 9050) 85446 300 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
S.J.R.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141931 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	45
*03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	5	5	40

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 51-S WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	197					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1B) 85727 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 142144 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7948 - 8106

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 174788 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6710 - 6780

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1C) 85727 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 159837 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6274 - 6813

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 188517 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7495 - 7670

10	16492 #	15513	-0-	-979	-0-	1335	1	14174	2	Y	4	3	1			7
						4	9									
11	17010 #	11628	-0-	-5382	-0-	1241	1	10387	2	Y	-0-	2	1			5
12	17577 #	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-					5
01	17577 #	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-					5
02	14952 #	-0-	-0-	-14952	-0-					Y	-0-					5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ST. TR. 444-S (CRIS 54-4A) 85727 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 147188 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6896 - 6904

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5A) 85727 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 142246 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6952 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5B) 85727 151 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 142145 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8140 - 8238

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.T. 444-S UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 142527 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8675 - 8685

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. TR. 444-S (ROB 43-1A) 85727 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1A RRCID -> 142245 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6156 - 6460

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184671 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8058 - 8158

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186902 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7294 - 7384

10	11997 X	5196	-0-	-6801	-0-	447 1	4745 2	Y	4	3 1		7
						4 9						
11	11610 X	3005	-0-	-8605	-0-	320 1	2685 2	Y	-0-	2 1		5
12	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-			Y	-0-			5
01	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-			Y	-0-			5
02	8960 X	-0-	-0-	-8960	-0-			Y	-0-			5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

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
10	26102	X	22428	-0-	-3674	-0-	4019	1	18409	2	N	-0-					-0-
11	24750	X	20122	-0-	-4628	-0-	4474	1	15648	2	N	-0-					-0-
12	24800	X	20980	-0-	-3820	-0-	4712	1	16268	2	N	-0-					-0-
01	23312	X	20346	-0-	-2966	-0-	4807	1	15539	2	N	-0-					-0-
02	21056	X	16853	-0-	-4203	-0-	3188	1	13665	2	N	-0-					-0-
03	21049	X	19549	-0-	-1500	-0-	5337	1	14212	2	N	-0-					-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 8014 - 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
10	13755		13755	-0-	-0-	1958	13333	3	422	9	N	384	529	1			299
11	3189	R	1231	-0-	-1958	-0-	1207	3	24	9	N	22					321
12	8060		-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					321
01	8060		-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					321
02	7280		1588	-0-	-5692	-0-	1549	3	39	9	N	35					356
03	DLQ G-10		4943	-0-	4943	4943	4913	3	30	9	N	27					383

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	6230	-0-	-621	-0-	33	1	6176	2	N	19					313
							21	9									
11	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	38	1	6418	2	N	18					331
							20	9									
12	6727	X	6492	-0-	-235	-0-	37	1	6440	2	N	14					345
							15	9									
01	6231	X	5249	-0-	-982	-0-	33	1	5196	2	N	18					363
							20	9									
02	6048	X	4650	-0-	-1398	-0-	30	1	4602	2	N	16					379
							18	9									
*03	6696	X	5102	-0-	-1594	-0-	34	1	5049	2	N	17					396
							19	9									

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 08/04/1985 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8632 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAX ENERGY LLC 868860
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

10	12526	885	-0-	-11641	-0-	67	1	818	3	N	-0-					-0-
11	6694 R	6694	-0-	-0-	-0-	1174	1	5520	3	N	-0-					-0-
12	6574 R	6574	-0-	-0-	-0-	972	1	5552	3	N	45					45
						50	9									
01	5395 R	5395	-0-	-0-	-0-	1100	1	4223	3	N	65					110
						72	9									
02	5756 R	5756	-0-	-0-	-0-	1026	1	4728	3	N	2	2	8			110
						2	9									
03	6913 #	557	-0-	-6356	-0-	122	1	428	3	N	6	89	1	2	8	25
						7	9									

HOME PETROLEUM CORP. 396852
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TRIAX ENERGY LLC 868860
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074517 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7161 - 7188

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	164	1			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					166
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	134	1			59

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOWELL (5800) 86429 637 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH-SANTA FE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081917 COMPL. DATE 03/09/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 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
10	2976 #	2512	-0-	-464	-0-	2492	2	20	9	N	18					63
11	2986 R	2986	-0-	-0-	-0-	2965	2	21	9	N	19	63	1			19
12	3069 #	2630	-0-	-439	-0-	2617	2	13	9	N	12					31
01	3069 #	1995	-0-	-1074	-0-	1976	2	19	9	N	17					48
02	2800 #	1288	-0-	-1512	-0-	1276	2	12	9	N	11					59
03	3100 #	1686	-0-	-1414	-0-	1677	2	9	9	N	8	46	1			21

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART CREEK (10200 WILCOX) 86797 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
GRIFFITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 180152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10999 PERF.10231 - 10240

10	3100 #	2120	-0-	-980	-0-	100	1	1888	2	N	120	192	1			130
						132	9									
11	2790 #	1795	-0-	-995	-0-	100	1	1565	2	N	118	186	1			62
						130	9									
12	2604 #	1513	-0-	-1091	-0-	100	1	1334	2	N	72					134
						79	9									
01	2604 #	880	-0-	-1724	-0-	100	1	683	2	N	88					222
						97	9									
02	2352 #	1716	-0-	-636	-0-	100	1	1507	2	N	99	192	1			129
						109	9									
*03	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	100	1	2114	2	N	91					220
						100	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 9500) 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
HAINES WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	834	1	4091	2	N	67					166
							74	9									
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	628	1	5530	2	N	95					261
							105	9									
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	824	1	3912	2	N	61	177	1	60	6	85
							67	9									
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	929	1	3311	2	N	72					157
							79	9									
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	840	1	3029	2	N	27					184
							30	9									
*03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	930	1	2327	2	N	18					202
							20	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	22	1	861	2	N	-0-					41
11	870	N	397	-0-	-473	-0-	22	1	375	2	N	-0-					41
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	21	1	882	2	N	-0-					41
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	-0-					41
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					41
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	N	-0-					41

SUBLIME (8500) 86862 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2A RRCID -> 196981 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 8485 - 8490

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SUGAR CREEK (WOODBINE) 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290

10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					157
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			51

SUGAR CREEK (WOODBINE) //CONT.// 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
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
10	2697	X	510	-0-	-2187	-0-	378	1	74	3	N	53					81
							58	9									
11	2610	X	454	-0-	-2156	-0-	392	1	16	3	N	42					123
							46	9									
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	15					138
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1	120	1			19
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SUGAR VALLEY, S. (AB-40) 86945 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY(BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

10	1612	N	472	-0-	-1140	-0-	217	1	177	2	N	71	74	1			87
							78	9									
11	420	N	265	-0-	-155	-0-	73	1	91	2	N	92					179
							101	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	86	1			96
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	353	1	293	2	N	22					118
							24	9									
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11687 #	15	-0-	-11672	-0-	2	1	1	2	Y	11	69	1			87
						12	9									
11	10230 #	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					87
12	9765 #	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-	5	7			82
01	310 #	85	-0-	-225	-0-	15	1	70	2	Y	-0-					82
02	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					82
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 9,000) 86960 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PIERCE ESTATE WELL #: RRCID -> 175341 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 886 - 9031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2007

PIERCE ESTATE WELL #: RRCID -> 177936 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8950 - 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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2007

PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224241 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9012 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417 X	2041	-0-	-4376	-0-	2041	2			N	-0-					71
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					71
12	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					71
01	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					71
02	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					71
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SUGAR VALLEY (FRIO 9,000) //CONT.// 86960 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE WELL #: 1 RRCID -> 235466 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 8704 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY(GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) 86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (ROBERTSON) 86960 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 136769 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9300 - 9304

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	19034 #	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT					51
11	18420 #	NO RPT	-0-	-18420	-0-					N	NO RPT					51
12	19034 #	NO RPT	-0-	-19034	-0-					Y	NO RPT					51
01	19034 #	NO RPT	-0-	-19034	-0-					Y	NO RPT					51
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

SUGAR VALLEY (TRUITT) 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W. J. -A- WELL #: 3 RRCID -> 067117 COMPL. DATE 06/22/1976 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG) 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN-TAY OUI WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

10	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					139
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					139
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	395	2	70	9	Y	64	157	0			46
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	2	23	9	Y	21					67
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	3	2	6	9	Y	5					72
03	465 N	11	-0-	-454	-0-	11	2			Y	-0-					72

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 10,900) 86965 633 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
S LINNVILLE WELL #: 1 RRCID -> 255246 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10660 - 10670

10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					120
11	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					120
12	1643 #	1485	-0-	-158	-0-	1477	2	8	9	N	7					127
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					127
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					127
03	1488 #	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-					127

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11050) 86965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
NOBLE ENERGY INC 611665
HECKENDORN WELL #: 1 RRCID -> 185361 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11618 - 11654

10	6169 #	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					170
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-60					N	-0-	170	1			-0-
12	340 #	-0-	-0-	-340 B	-400					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - P&A 12-18-2012

PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
J. L. EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 264337 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10304 - 10310

10	27745 #	1949	-0-	-25796	-0-	1941	2	8	9	N	7					38
11	7200 #	5018	-0-	-2182 B	-2182	5000	2	18	9	N	16					54
12	7750	11948	-0-	4198 B	2016	11906	2	42	9	N	38					92
01	7750	5245	-0-	-2505 B	-489	5224	2	21	9	N	19					111
02	10500 #	5408	-0-	-5092	-0-	5387	2	21	9	N	19					130
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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

10	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	2			Y	-0-					544
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					544
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	157	0			387
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	2	12	9	Y	11					398
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					398
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					398

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16337	X	12954	-0-	-3383	-0-	1654	1	11176	3	N	113					293
							124	9									
11	15810	X	13352	-0-	-2458	-0-	1043	1	12159	3	N	136	179	1			250
							150	9									
12	16337	X	14952	-0-	-1385	-0-	1126	1	13675	3	N	137	180	1			207
							151	9									
01	16337	X	14285	-0-	-2052	-0-	1134	1	12985	3	N	151	197	1			161
							166	9									
02	14756	X	12835	-0-	-1921	-0-	1030	1	11675	3	N	118					279
							130	9									
*03	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	1122	1	12603	3	N	137	204	1			212
							151	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	2087	1	8593	3	N	139	203	1			129
							153	9									
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	950	1	9581	3	N	177					306
							195	9									
12	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	983	1	10061	3	N	186	192	1			300
							205	9									
01	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	1025	1	10034	3	N	195	202	1			293
							215	9									
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	933	1	8803	3	N	170	205	1			258
							187	9									
*03	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	1017	1	9821	3	N	181	194	1			245
							199	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	880	-0-	-10373	-0-	164	1	716	3	N	-0-					239
11	10710	X	1084	-0-	-9626	-0-	195	1	878	3	N	10					249
							11	9									
12	5208	X	1210	-0-	-3998	-0-	197	1	994	3	N	17					266
							19	9									
01	2294	X	306	-0-	-1988	-0-	64	1	240	3	N	2	198	1			70
							2	9									
02	2044	X	298	-0-	-1746	-0-	65	1	227	3	N	5					75
							6	9									
03	1209	X	923	-0-	-286	-0-	164	1	745	3	N	13					88
							14	9									

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24738	X	20963	-0-	-3775	-0-	855	1	20074	3	N	31					245
							34	9									
11	23940	X	23668	-0-	-272	-0-	1262	1	22385	3	N	19	179	1			85
							21	9									
12	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	1350	1	23897	3	N	31					116
							34	9									
01	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	1368	1	23620	3	N	27					143
							30	9									
02	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	1248	1	21240	3	N	40					183
							44	9									
*03	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	1364	1	23065	3	N	47					230
							52	9									

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27559	X	22533	-0-	-5026	-0-	770	1	21440	3	N	294	205	1			290
							323	9									
11	26670	X	24661	-0-	-2009	-0-	1236	1	23054	3	N	337	406	1			221
							371	9									
12	27559	X	25696	-0-	-1863	-0-	1325	1	24013	3	N	325	377	1			169
							358	9									
01	26970	X	25531	-0-	-1439	-0-	1359	1	23788	3	N	349	401	1			117
							384	9									
02	24360	X	23364	-0-	-996	-0-	1254	1	21762	3	N	316	202	1			231
							348	9									
*03	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	1344	1	23466	3	N	307	385	1			153
							338	9									

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	479	-0-	-172	-0-	400	1	79	3	N	-0-					25
11	390	X	65	-0-	-325	-0-	1	1	64	3	N	-0-					25
12	589	X	88	-0-	-501	-0-	1	1	87	3	N	-0-					25
01	589	X	81	-0-	-508	-0-	1	1	80	3	N	-0-					25
02	532	X	99	-0-	-433	-0-	1	1	98	3	N	-0-					25
03	465	X	111	-0-	-354	-0-	1	1	110	3	N	-0-					25

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
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	5					64
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	5					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		142	-0-	142	1318	142	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
02	1318		-0-	-0-	-1318	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	107	2	209	9	N	190	190	1			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY (11,250) 87570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
REYNOLDS GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 208872 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11411 - 11434

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 233355 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11164 - 11224

10	992 X	735	-0-	-257	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	840 X	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	961 X	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	961 X	486	-0-	-475	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	868 X	214	-0-	-654	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	806 X	141	-0-	-665	-0-	141	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWORD (YEGUA -A-) 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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 213525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 9094 - 9102

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

SWORD (YEGUA -A-) //CONT.// 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. //CONT.// 606055
CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 265470 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9204 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAIL FEATHERS (YEGUA) 88152 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRACE OPERATING LLC 843267
LOS PATOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202773 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7666 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAIT (WILCOX 9,900) 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TAIT WELL #: 1 RRCID -> 215608 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	2929	2	131	9	N	119	194	1			92
11	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	2815	2	124	9	N	113					205
12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2790	2	131	9	N	119	195	1			129
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4268	2	222	9	N	202	191	1	1	8	139
*02	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14032	2	752	9	N	684	574	1			249
*03	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	17078	2	783	9	N	712	771	1			190

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 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
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	44	1	261	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	65	1	326	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	94	1	542	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	59	1	320	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	81	1	467	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
03	651	N	514	-0-	-137	-0-	81	1	419	2	Y	13	12	1			9
							14	9									

TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

10	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	406	1	2420	2	Y	28	28	1			24
							31	9									
11	2910	X	1667	-0-	-1243	-0-	274	1	1375	2	Y	16	23	1			17
							18	9									
12	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	424	1	2433	2	Y	28	25	1			20
							31	9									
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	419	1	2285	2	Y	24	25	1			19
							26	9									
*02	2576	X	2547	-0-	-29	-0-	372	1	2147	2	Y	25	26	1			18
							28	9									
03	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	391	1	2017	2	Y	22	23	1			17
							24	9									

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

10	3100	N	1031	-0-	-2069	728	139	1	830	2	Y	56	57	1			49
							62	9									
11	1344	N	616	-0-	-728	-0-	93	1	467	2	Y	51	57	1			43
							56	9									
12	775	N	591	-0-	-184	-0-	78	1	449	2	Y	58	57	1			44
							64	9									
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	86	1	468	2	Y	58	58	1			44
							64	9									
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	71	1	411	2	Y	51	56	1			39
							56	9									
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	117	1	602	2	Y	57	55	1			41
							63	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 213831 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 12952

10	4659		28539	-0-	23880	B	22730	298	1	27715	2	N	478	750	1			135
								526	9									
11	4509		44367	-0-	39858	B	62588	288	1	43331	2	N	680	588	1			227
								748	9									
12	104935	X	42347	-0-	-62588		-0-	310	1	41433	2	N	549	520	1			256
								604	9									
01	29926	X	29926	-0-	-0-		-0-	310	1	28968	2	N	589	600	1	1	8	244
								648	9									
*02	32918	X	32918	-0-	-0-		-0-	280	1	32106	2	N	484	603	1			125
								532	9									
03	42408	X	37734	-0-	-4674		-0-	307	1	36897	2	N	482	403	1			204
								530	9									

LURA MIRE "A" WELL #: 1 RRCID -> 243795 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11655 - 12016

10	14260		11745	-0-	-2515	B	100932	310	1	11213	2	N	202	202	1			262
								222	9									
11	13800		11721	-0-	-2079	B	98853	300	1	11228	2	N	175	175	1			262
								193	9									
12	108000	X	9147	-0-	-98853		-0-	310	1	8663	2	N	158	153	1			267
								174	9									
01	14836	X	14836	-0-	-0-		-0-	310	1	14297	2	N	208	205	1	1	8	269
								229	9									
*02	12322	X	12322	-0-	-0-		-0-	280	1	11889	2	N	139	191	1			217
								153	9									
03	11501	X	10938	-0-	-563		-0-	310	1	10267	2	N	328	203	1			342
								361	9									

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

10	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1095	2	N	15					210
								17	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	2	1	740	2	N	12					222
								13	9									
12	992	N	883	-0-	-109	B	-0-	2	1	867	2	N	13					235
								14	9									
01	1116	N	778	-0-	-338	B	-0-	2	1	757	2	N	17					252
								19	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	2	1	844	2	N	34	202	1			84
								37	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					84

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) //CONT.// 88315 110 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2915	N	2915	-0-	-0- B	-0-	4	1	2849	2	N	56					230
							62	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	4	1	2144	2	N	62	200	1			92
							68	9									
12	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	4	1	2242	2	N	52					144
							57	9									
01	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	4	1	2248	2	N	103					247
							113	9									
02	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	4	1	2211	2	N	93	203	1			137
							102	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					137

TARPON SW 88380 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
STATE TRACT 341 WELL #: 1 RRCID -> 236337 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6604 - 6636

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TAVENER (COOK MTN. 7950) 88470 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
VORPHAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085532 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7964 - 7982

10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	N	-0-		79
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-	N	-0-		79
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-		79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79

TAVENER (FRIO 4400) 88470 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
HOLMES ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217294 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4482 - 4485

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-		-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-		-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

10	4402	X	50	-0-	-4352	-0-	50	1	N	-0-	172	1	86
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			86
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			86
01	2573	X	50	-0-	-2523	-0-	50	1	N	-0-			86
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			86
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			86

TAYLOR BAYOU, E. (10,130) 88502 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
HEBERT, B. C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193923 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8724 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12142 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20181		-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					172
11	18450	#	4728	-0-	-13722	-0-	107	1	4459	2	N	147					319
							162	9									
12	14167	#	3500	-0-	-10667	-0-	117	1	3311	2	N	65	195	1			189
							72	9									
01	6355	#	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					189
02	4424	#	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					189
*03	7347		14759	-0-	7412	7412	118	1	13105	2	N	1396	776	1	1	8	809
							1536	9									

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
CITY OF SEABROOK WELL #: 1R RRCID -> 140150 COMPL. DATE 11/17/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12320 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GA 256/294 (TX S/L M-95283) WELL #: RRCID -> 148518 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11286 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					180
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30349	X	24392	-0-	-5957	-0-	3159	1	21181	2	Y	47	188	1			34
							52	9									
11	28980	X	22290	-0-	-6690	-0-	3409	1	18840	2	Y	37					71
							41	9									
12	29946	X	23757	-0-	-6189	-0-	3598	1	20109	2	Y	45					116
							50	9									
01	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	4347	1	23526	2	Y	52					168
							57	9									
*02	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	4308	1	21173	2	Y	47					215
							52	9									
*03	26339	X	26339	-0-	-0-	-0-	4614	1	21661	2	Y	58	178	1			95
							64	9									

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B -2-) 88549 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
CITY OF SEABROOK WELL #: 1R RRCID -> 139675 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12412 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK (WILCOX G SAND) 89324 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP AMERICA A-62 WELL #: 2 RRCID -> 257130 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9004 - 9009

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					48
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					68
02	14B2 EXT	23	-0-	23	23	2	1	21	9	N	19					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	21					108

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS (2250) 89432 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 255311 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 2324 - 2345

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 055090 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 090422 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 14 RRCID -> 116889 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 62 RRCID -> 136788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 101 RRCID -> 144002 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIOCENE 3 GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144149 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. WELL #: 16 RRCID -> 150862 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 22 RRCID -> 151531 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 25 RRCID -> 154110 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 48 RRCID -> 161556 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5067 - 5079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP "B" WELL #: 2 RRCID -> 161639 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP 'A' WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4850 - 4931

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 12 RRCID -> 166968 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 18 RRCID -> 166970 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 85 RRCID -> 169331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 93 RRCID -> 169780 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 2952 - 2980

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. WELL #: 11 RRCID -> 172792 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 2416 - 2418

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HP LOCKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179441 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 1R RRCID -> 183645 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2046 - 2058

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 25 RRCID -> 186315 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, T. R. WELL #: 15 RRCID -> 187134 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2932 - 2937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A- WELL #: 65 RRCID -> 187634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 28 RRCID -> 198925 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 68 RRCID -> 199696 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

10	341	X	227	-0-	-114	-0-	125	1	17	2	N	73	139	1			124
							5	4	80	9							
11	330	X	308	-0-	-22	-0-	79	1	26	2	N	183	181	1			126
							2	4	201	9							
12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	112	1	38	2	N	173	79	1			220
							3	4	190	9							
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	120	1	41	2	N	274	398	1			96
							5	4	301	9							
02	280	X	220	-0-	-60	-0-	50	1	14	2	N	136	98	1			134
							6	4	150	9							
03	341	X	292	-0-	-49	-0-	114	2	3	4	N	159	284	1			9
							175	9									

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 6 RRCID -> 200965 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6240 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 30 F RRCID -> 200966 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 3389 - 3393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 15 RRCID -> 201712 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 116 RRCID -> 205266 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4733 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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 #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A" WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 64 RRCID -> 211202 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	96	-0-	-28	-0-	82	1	11	2	N	-0-					1
							3	4									
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	79	1	27	2	N	-0-					1
							2	4									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	77	1	26	2	N	-0-					1
							2	4									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	72	1	26	2	N	-0-					1
							3	4									
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	31	1	9	2	N	-0-					1
							4	4									
*03	93	N	60	-0-	-33	-0-	58	2	2	4	N	-0-					1

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 69 RRCID -> 222127 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4922 - 4966

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 94 RRCID -> 263274 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1728 - 1732

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996
WOLTERS, R.A. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 115925 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7424 - 7458

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14 3	55 6	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON (VICKSBURG) //CONT.// 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, SOUTH 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WOLTERS, R. A. ET AL -B- WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4050 - 4078

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3912 - 3921

10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-			1
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	N	-0-			1
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	2	N	-0-			1
01	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-			1
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			1
*03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			1

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: RRCID -> 265547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12766 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GARRISON LTD. 295861
GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GORKA-GEORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 225929 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4018 - 4024

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORKA-GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 231720 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4018 - 4032

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORKA, JIM WELL #: 1 RRCID -> 232400 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4011 - 4024

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) //CONT.// 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
GORKA-GEORGE GU WELL #: 3 RRCID -> 232503 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4006 - 4018

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THURSDAY (WOODBINE) 89824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
EMERALD OIL & GAS LC 250964
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 066101 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8966 - 8972

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208298 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8486 - 8527

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TIDEHAVEN (9,400 FRIO) 89826 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 265028 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9340 - 9350

10	0	-0-	-0-	-0-	B	48552			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	48552			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	48552			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	48552			N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	48552			N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		48552			N	NO RPT					-0-

TIDEHAVEN (9,500 FRIO) 89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9584 - 9617

10	9815	9815	-0-	-0-	-0-	9664	2	151	9	N	137	197	1		198
11	9490	9490	-0-	-0-	-0-	9359	2	131	9	N	119				317
12	9703	9608	-0-	-95	-0-	9497	2	111	9	N	101	184	1		234
*01	9710	9710	-0-	-0-	-0-	9600	2	110	9	N	100				334
02	8764	NO RPT	-0-	-8764	-0-					N	NO RPT				334
03	9827 #	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852 #	2670	-0-	-182	-0-	2613 2	57 9	N	52			183
11	2665 R	2665	-0-	-0-	-0-	2610 2	55 9	N	50			233
12	2852 #	2695	-0-	-157	-0-	2633 2	62 9	N	56	190 1		99
01	2852 #	2755	-0-	-97	-0-	2700 2	55 9	N	50			149
02	2576 #	NO RPT	-0-	-2576	-0-			N	NO RPT			149
03	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136 1		54

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300) 89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350

10	11346 #	7673	-0-	-3673	-0-	210 1 73 9	7390 2	N	66	171 1		33
11	9690 #	7030	-0-	-2660	-0-	210 1 65 9	6755 2	N	59			92
12	9455 #	6790	-0-	-2665	-0-	210 1 64 9	6516 2	N	58			150
01	8742 #	6303	-0-	-2439	-0-	210 1 69 9	6024 2	N	63	175 1		38
02	7504 #	5401	-0-	-2103	-0-	210 1 50 9	5141 2	N	45			83
03	6789	5697	-0-	-1092	-0-	210 1 57 9	5430 2	N	52			135

TIDEHAVEN, W (ANOM 1) 89873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 243575 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9692

10	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			-0-
11	3300 #	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-			-0-
12	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
KRESCENT ENERGY BP AMERICA A-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
10	27180	27180	-0-	-0-	-0-	26014	2	1166	9	N	1060	782	1			841
11	30442	30442	-0-	-0-	-0-	29342	2	1100	9	N	1000	1030	1			811
12	34164	34164	-0-	-0-	-0-	32948	2	1216	9	N	1105	1031	1			885
01	35247	35247	-0-	-0-	-0-	33994	2	1253	9	N	1139	1029	1			995
02	30516	30516	-0-	-0-	-0-	29889	2	627	9	N	570	816	1			749
*03	33155	33155	-0-	-0-	-0-	32151	2	1004	9	N	913	960	1			702

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448

10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384

10	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1643	2	13	9	N	12					154
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					154
12	1457 N	641	-0-	-816	-0-	641	2			N	-0-					154
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2447	2	9	9	N	8					162
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10					172
*03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2264	2	30	9	N	27	183	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					88
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					88
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					88
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					88
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	105	1	635	2	N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					147
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					147
12	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			N	-0-					147
01	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					147
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	1139	2			N	-0-					147
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

10	1457	#	1124	-0-	-333	-0-	1124	2			N	-0-					167
11	1290	#	1113	-0-	-177	-0-	1113	2			N	-0-					167
12	1302	#	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					167
01	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					167
02	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					167
03	1302	#	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			N	-0-					167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMBALL GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 190128 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5478 - 5516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	532 N	438	-0-	-94	-0-	438	3		N	-0-			-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 20 RRCID -> 148471 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5460 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

10	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2		N	-0-			-0-
11	750 N	470	-0-	-280	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	744 N	594	-0-	-150	-0-	594	2		N	-0-			-0-
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	542	2		N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2		N	-0-			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (KOBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 16 RRCID -> 091137 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5427 - 5449

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

10	2015 #	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1830 #	1326	-0-	-504	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1891 #	1701	-0-	-190	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1891 #	1485	-0-	-406	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
02	1708 #	1506	-0-	-202	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1891 #	1671	-0-	-220	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					70
11	390 #	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					70
12	403 #	67	-0-	-336	-0-	67	2			N	-0-					70
01	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					70
02	392 #	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					70
03	434 #	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST) 90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (MICHEL) 90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT NO. 9 WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

10	5549 #	5312	-0-	-237	-0-	4459	3	853	9	N	775	735	2	51	8	69
11	5370 #	5295	-0-	-75	-0-	4461	3	834	9	N	758	737	2	58	8	32
12	5549 #	5510	-0-	-39	-0-	4590	3	920	9	N	836	766	2	46	8	56
01	5487 #	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					56
*02	4956 #	3083	-0-	-1873	-0-	2244	3	839	9	N	763	695	2	43	8	81
03	5518 #	3338	-0-	-2180	-0-	2450	3	888	9	N	807	794	2	37	8	57

TOMBALL (MIOCENE 9) 90620 414 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 131583 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 1809 - 1814

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 30) 90620 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 053089 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 5568 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	5	-0-	-150 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	5	-0-	-181 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 1650) 90620 483 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 138417 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 1758 - 1767

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
DOEGE, E. WELL #: 5 RRCID -> 173482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5596 PERF. 1736 - 1760

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 1850) 90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TREICHEL, F. WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	93	1	565	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 2040) 90620 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 17 RRCID -> 186954 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2050 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400) 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

10	589	#	348	-0-	-241	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	510	#	387	-0-	-123	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	364	#	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
PETRICH, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150) 90620 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E WELL #: 1 RRCID -> 118162 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3320) 90620 557 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 126017 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368

10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 24 RRCID -> 137376 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 3394 - 3412

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) //CONT.// 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 173480 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3420 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
FARIS, C. P. WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.) 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 19 RRCID -> 052223 COMPL. DATE 12/31/1968 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5462 - 5468

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: RRCID -> 069380 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 5678 PERF. N/A

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/1995

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) //CONT.// 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
JAMEX, INC. 429659
ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	434	1	2196	2	Y	6			56
							7	9							
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	384	1	1539	2	Y	20			76
							22	9							
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	128	1	384	2	Y	-0-			76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-			76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

10	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	334	1	1686	2	Y	8			78
							9	9							
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	366	1	1464	2	Y	54			132
							59	9							
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	354	1	1059	2	Y	-0-			132
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	114	1	560	2	Y	3			135
							3	9							
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	13			148
							14	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			148

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) //CONT.// 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	50	-0-	-136	-0-	24	2	26	9	N	24					97
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					97
12	93	X	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					97
01	93	X	48	-0-	-45	-0-	19	2	29	9	N	26					123
02	84	X	49	-0-	-35	-0-	21	2	28	9	N	25					148
*03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	21	2	56	9	N	51	182	1			17

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

10	1891	#	1712	-0-	-179	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1830	#	1685	-0-	-145	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
12	1891	#	1632	-0-	-259	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
01	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	#	1554	-0-	-42	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1736	#	1593	-0-	-143	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

10	186	N	160	-0-	-26	-0-	154	2	6	9	N	5					201
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	164	2	6	9	N	5					206
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	25	2	141	9	N	128					334
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4					338
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	149	2	9	9	N	8					346
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	2	9	9	N	8					354

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

10	5115 X	3208	-0-	-1907	-0-	3139	2	69	9	N	63					269
11	4230 X	3323	-0-	-907	-0-	3265	2	58	9	N	53	177	1			145
12	3999 X	3280	-0-	-719	-0-	3255	2	25	9	N	23					168
01	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	3341	2	92	9	N	84					252
02	3220 X	2921	-0-	-299	-0-	2875	2	46	9	N	42					294
03	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3247	2	51	9	N	46	188	1			152

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

10	217 N	71	-0-	-146	-0-	69	2	2	9	N	2					99
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					99
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	160	2	14	9	N	13					112
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	263	2	8	9	N	7					119
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	828	2	21	9	N	19					138
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	682	2	15	9	N	14					152

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

10	2542 X	1689	-0-	-853	-0-	1668	2	21	9	N	19					148
11	2220 X	1762	-0-	-458	-0-	1740	2	22	9	N	20					168
12	1984 X	1616	-0-	-368	-0-	1597	2	19	9	N	17					185
01	1767 X	1391	-0-	-376	-0-	1371	2	20	9	N	18					203
02	1652 X	1309	-0-	-343	-0-	1290	2	19	9	N	17					220
03	1829 X	1420	-0-	-409	-0-	1398	2	22	9	N	20	176	1			64

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) //CONT.// 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO) 90809 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	159	1			53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					160
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	174	1			119
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	175	1			71
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	154	1			53
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
WEGENHOFT, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 141967 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163002 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 2965 - 2968

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREASURE ISLE (ALIBEL) 91016 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 155088 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13136 - 13158

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 161204 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14435 - 14455

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184768 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13298 - 13318

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152241 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 17540 PERF.11630 - 11770

*08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	53	1	3149	2	Y	-0-			-0-
*09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	51	1	3145	2	Y	-0-			-0-
*10	3100 X	2836	-0-	-264	-0-	53	1	2783	2	Y	-0-			-0-
*11	3000 X	2737	-0-	-263	-0-	51	1	2686	2	Y	-0-			-0-
*12	3100 X	2015	-0-	-1085	-0-	53	1	1962	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 X	1453	-0-	-1647	-0-	53	1	1400	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 X	1340	-0-	-1460	-0-	48	1	1292	2	Y	-0-			-0-
03	2821 X	992	-0-	-1829	-0-	46	1	946	2	Y	-0-			-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) //CONT.// 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 156073 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.12179 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	124	-0-	-31	-0-	42	1	82	2	Y	-0-			-0-
*09	150	N	129	-0-	-21	-0-	41	1	88	2	Y	-0-			-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	2	Y	-0-			-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	Y	-0-			-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	Y	-0-			-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	Y	-0-			-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	2	Y	-0-			-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	37	1	128	2	Y	-0-			-0-

HALLS BAYOU RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 159234 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11726 - 11835

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 159433 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 14036 PERF.12760 - 12880

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT			-0-

HALLS BAYOU RANCH "6" WELL #: 6 RRCID -> 164677 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 13119 PERF.12988 - 13086

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

*08	372	N	297	-0-	-75	-0-	101	1	196	2	Y	-0-			-0-
*09	360	N	303	-0-	-57	-0-	96	1	207	2	Y	-0-			-0-
*10	372	N	365	-0-	-7	-0-	95	1	270	2	Y	-0-			-0-
*11	300	N	297	-0-	-3	-0-	92	1	205	2	Y	-0-			-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	95	1	290	2	Y	-0-			-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	95	1	312	2	Y	-0-			-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	86	1	286	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	83	1	285	2	Y	-0-			-0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 8 RRCID -> 179149 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12508 - 12534

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) //CONT.// 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
STATE OF TEXAS WELL #: 3 RRCID -> 203350 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11339 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HALLS BAYOU RANCH TR. 4 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218699 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 15398 PERF.12082 - 13169

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

*08	9641 X	8707	-0-	-934	-0-	515	1	7963	2	Y	208	148	1			216
						229	9									
*09	9330 X	8592	-0-	-738	-0-	498	1	7844	2	Y	227	369	1			74
						250	9									
*10	9641 X	8909	-0-	-732	-0-	515	1	8135	2	Y	235	104	1			205
						259	9									
*11	8970 X	8294	-0-	-676	-0-	498	1	7537	2	Y	235	267	1			173
						259	9									
*12	9207 X	8559	-0-	-648	-0-	515	1	7769	2	Y	250	278	1			145
						275	9									
*01	8897 X	8263	-0-	-634	-0-	515	1	7487	2	Y	237	181	1			201
						261	9									
*02	8036 X	7328	-0-	-708	-0-	465	1	6624	2	Y	217	257	1			161
						239	9									
03	8897 X	3695	-0-	-5202	-0-	398	1	3211	2	Y	78	163	1			76
						86	9									

TREASURE ISLE ("S" SAND) 91016 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140380 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 17540 PERF.15833 - 16032

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY (EDWARDS) 91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 3) 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614

10	0 W	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
11	0 W	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
12	0 W	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
01	0 W	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
02	0 W	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) //CONT.// 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JSB PETROLEUM 448030
STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

TRINITY RIVER DELTA (MARG. A) 91284 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILCOX HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 111826 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 2540 - 2560

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2005

TRULL (TEX-MISS 2-A, N) 91571 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
TRULL, R. B. WELL #: 2 RRCID -> 077956 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9750 - 9770

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8888 - 8901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	21241	-0-	13491	208259	732 1 3297 9	17212 3	N	2997	3322 1		212
11	7500	20002	-0-	12502	220761	712 1 3352 9	15938 3	N	3047	2891 1		368
12	7750	18578	-0-	10828	231589	675 1 3391 9	14512 3	N	3083	3120 1		331
01	7750	17989	-0-	10239	241828	675 1 3258 9	14056 3	N	2962	3099 1		194
02	7000	14042	-0-	7042	248870	608 1 2377 9	11057 3	N	2161	2226 1		129
*03	32240	17140	-0-	-15100	233770	673 1 2977 9	13490 3	N	2706	2624 1		211

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TURTLE BAY (RIP SAND) 91959 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TRINITY RIVER OPERATING COMPANY 870333
CHAMBERS, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 113718 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6542 - 6548

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PATTILLO, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 114790 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6522 - 6529

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777	N	NO RPT		-0-

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
EQUIPMENT HOT LINE 253311
WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					166
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					166
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TURTLE CREEK 91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUNT OIL COMPANY 416330
N. HAROLD HUNT WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

10	15314	12931	-0-	-2383	86923	248	1	12476	2	N	188	362	1			241
						207	9									
11	14820	10994	-0-	-3826	83097	240	1	10754	2	N	-0-					241
12	15314	10401	-0-	-4913	78184	248	1	10048	2	N	95					336
						105	9									
01	15314	7475	-0-	-7839	70345	248	1	7191	2	N	33	190	1			179
						36	9									
02	13832	5910	-0-	-7922	62423	219	1	5652	2	N	35					214
						39	9									
03	15314	5345	-0-	-9969	52454	37	1	5264	2	N	40					254
						44	9									

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) 91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
STARBURST ENERGY, INC. 815131
ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996

ULRICH (COCHRAN SAND) 92360 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LGDC CORPORATION 500227
SHMIDL-BROOKS WELL #: 1A RRCID -> 215744 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11384 - 11434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7848	7848	-0-	-0-	-0-	7478	3	370	9	Y	336	394	1			383
11	6960 #	6326	-0-	-634	-0-	5948	3	378	9	Y	344	524	1			203
12	7192 #	6319	-0-	-873	-0-	5909	3	410	9	Y	373	273	1			303
01	6789 #	5641	-0-	-1148	-0-	5287	3	354	9	Y	322	427	1			198
02	6720	5169	-0-	-1551	-0-	4852	3	317	9	Y	288	150	1			336
03	6510	5937	-0-	-573	-0-	5555	3	382	9	Y	347	263	1			420

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

10	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1861	2	66	9	N	60					297
11	1830 X	1512	-0-	-318	-0-	1374	2	138	9	N	125	192	1			230
12	1891 X	1591	-0-	-300	-0-	1472	2	119	9	N	108	188	1			150
01	1922 X	1509	-0-	-413	-0-	1430	1	79	9	N	72	154	1			68
02	1736 X	1410	-0-	-326	-0-	1354	2	56	9	N	51					119
03	1922 X	1647	-0-	-275	-0-	1507	2	140	9	N	127					246

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

10	8308 #	7635	-0-	-673	-0-	7469	3	166	9	Y	151	121	1			116
11	10458 R	10458	-0-	-0-	-0-	10252	3	206	9	Y	187	219	1			84
12	7750 #	5788	-0-	-1962	-0-	5670	3	118	9	Y	107	90	1	1	8	100
01	7293 R	7293	-0-	-0-	-0-	7154	3	139	9	Y	126	154	1			72
02	6888 #	3219	-0-	-3669	-0-	3162	3	57	9	Y	52	38	1			86
03	10819 #	9951	-0-	-868	-0-	9749	3	202	9	Y	184	104	1			166

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MARQUEE CORPORATION 526675
GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

10	806 X	203	-0-	-603	-0-	192	2	11	9	N	10					118
11	780 X	475	-0-	-305	-0-	460	2	15	9	N	14					132
12	775 X	497	-0-	-278	-0-	497	2			N	-0-					132
01	589 X	250	-0-	-339	-0-	250	2			N	-0-					132
02	532 X	372	-0-	-160	-0-	372	2			N	-0-					132
03	496 X	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					132

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13118 - 13210

10	137392 X	119237	-0-	-18155	-0-	118059	2	86	4	N	993	956	1			433
						1092	9									
11	132960 X	101534	-0-	-31426	-0-	99586	2	952	4	N	905	1161	1			177
						996	9									
12	143623 X	134726	-0-	-8897	-0-	131503	2	1960	4	N	1148	1086	1			239
						1263	9									
01	143623 X	113146	-0-	-30477	-0-	110601	2	1477	4	N	971	754	1			456
						1068	9									
02	129724 X	109042	-0-	-20682	-0-	105750	2	1916	4	N	1251	1356	1			351
						1376	9									
03	134726 X	118391	-0-	-16335	-0-	116062	2	1309	4	N	927	790	1			488
						1020	9									

UMBRELLA POINT (F- 9) 92388 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UMBRELLA POINT (F-18 ANOMALINA) 92388 877 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 132 WELL #: 1 RRCID -> 215361 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 13163 PERF.10110 - 10127

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

UMBRELLA POINT (F-24) 92388 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559

10	T. A.	16285	-0-	16285	32811	1204	1	14841	2	Y	218	231	1			241
						240	9									
11	T. A.	14692	-0-	14692	47503	1980	1	12475	2	Y	215	135	1			321
						237	9									
12	T. A.	16321	-0-	16321	63824	1769	1	14418	2	Y	122	170	1			273
						134	9									
01	T. A.	17784	-0-	17784	81608	2232	1	15301	2	Y	228	243	1			258
						251	9									
02	T. A.	15533	-0-	15533	97141	2044	1	13249	2	Y	218	206	1			270
						240	9									
*03	17296	17296	-0-	-0-	97141	2063	1	14985	2	Y	225	231	1			264
						248	9									

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 75 "N" WELL #: 2 RRCID -> 163951 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9897 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20026 X	11911	-0-	-8115	-0-	911 1 8 9	10992 2	Y	7	148 1		42
11	19380 X	11798	-0-	-7582	-0-	707 1 33 9	11058 2	Y	30			72
12	18972 X	16090	-0-	-2882	-0-	641 1 94 9	15355 2	Y	85			157
01	17298 X	9030	-0-	-8268	-0-	455 1 300 4	8201 2 74 9	Y	67	93 1		131
02	12880 X	9168	-0-	-3712	-0-	445 1 95 4	8605 2 23 9	Y	21	74 1		78
03	16089 X	9717	-0-	-6372	-0-	490 1 13 9	9214 2	Y	12			90

SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 74 WELL #: 10 RRCID -> 169064 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

10	248 N	110	-0-	-138	-0-	110 1		N	-0-			-0-
11	360 N	87	-0-	-273	-0-	87 1		N	-0-			-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 1		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 1		N	-0-			-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 1		N	-0-			-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 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

10	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	1430 1 36 9	3980 2	Y	33	32 1		7
11	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	1296 1 15 9	3075 2	Y	14	16 1		5
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1335 1 11 9	2302 2	Y	10	12 1		3
01	6138 X	3097	-0-	-3041	-0-	1212 1 7 9	1878 2	Y	6	6 1		3
02	4928 X	3346	-0-	-1582	-0-	1161 1 6 9	2179 2	Y	5	5 1		3
03	5456 X	3631	-0-	-1825	-0-	1359 1 7 9	2265 2	Y	6	5 1		4

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1298	1	1662	2	Y	43	34	1			9
						47	9									
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	1212	1	1354	2	Y	67	53	1			23
						74	9									
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1236	1	450	2	Y	46	55	1			14
						51	9									
01	5177 X	1383	-0-	-3794	-0-	1055	1	302	2	Y	24	26	1			12
						26	9									
02	3080 X	944	-0-	-2136	-0-	824	1	111	2	Y	8	15	1			5
						9	9									
03	2325 X	497	-0-	-1828	-0-	451	1	46	2	Y	-0-	5	1			-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1316	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	992	1	228	2	Y	12	8	1			4
						13	9									
12	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1165	1	738	2	Y	10	12	1			2
						11	9									
01	2294 X	2222	-0-	-72	-0-	1348	1	867	2	Y	6	5	1			3
						7	9									
02	2072 X	1813	-0-	-259	-0-	1230	1	529	2	Y	49	21	1			31
						54	9									
03	1922 X	1425	-0-	-497	-0-	1195	1	172	2	Y	53	51	1			33
						58	9									

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 1 RRCID -> 132643 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 12498 PERF. 8840 - 8846

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 134097 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10146 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842

10	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	623	1	1887	2	Y	57					66
						63	9									
11	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	531	1	1737	2	Y	55	76	1			45
						61	9									
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	597	1	1464	2	Y	47					92
						52	9									
01	2573 X	1728	-0-	-845	-0-	559	1	1096	2	Y	66	83	1			75
						73	9									
02	2324 X	1783	-0-	-541	-0-	579	1	1165	2	Y	35	96	1			14
						39	9									
03	2573 X	2127	-0-	-446	-0-	678	1	1415	2	Y	31					45
						34	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	1357	1	2713	2	Y	99					111
						109	9									
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	1336	1	2243	2	Y	106	131	1			86
						117	9									
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	1559	1	1875	2	Y	100					186
						110	9									
01	4185 X	3180	-0-	-1005	-0-	1482	1	1599	2	Y	90	168	1			108
						99	9									
02	3780 X	2873	-0-	-907	-0-	1339	1	1484	2	Y	45	135	1			18
						50	9									
03	4185 X	3475	-0-	-710	-0-	1511	1	1923	2	Y	37					55
						41	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080

10	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	735	1	948	2	Y	6	5	1			1
						7	9									
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	602	1	1407	2	Y	14	10	1			5
						15	9									
12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	559	1	1244	2	Y	10	12	1			3
						11	9									
01	3131 X	1452	-0-	-1679	-0-	818	1	627	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
02	1876 X	1485	-0-	-391	-0-	989	1	490	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
03	2077 X	1550	-0-	-527	-0-	1040	1	503	2	Y	6	5	1			4
						7	9									

LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10396 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2354	1	210	2	Y	387	531	1			53
							426	9									
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	2503	1	519	2	Y	408	355	1			106
							449	9									
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	2776	1	579	2	Y	350	366	1			90
							385	9									
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	2594	1	451	2	Y	296	177	1			209
							326	9									
02	3248	X	3169	-0-	-79	-0-	2381	1	411	2	Y	343	345	1			207
							377	9									
03	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	2786	1	501	2	Y	313	361	1			159
							344	9									

LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 3 RRCID -> 193090 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006

10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1470	1	4873	2	Y	52	41	1			11
							57	9									
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1430	1	3851	2	Y	41	38	1			14
							45	9									
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1674	1	3326	2	Y	28	34	1			8
							31	9									
01	9610	X	4043	-0-	-5567	-0-	1466	1	2555	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
02	5768	X	4181	-0-	-1587	-0-	1452	1	2714	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
03	6386	X	4965	-0-	-1421	-0-	1955	1	2991	2	Y	17	15	1			11
							19	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320

10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1543	1	4861	2	Y	131	122	1			28
							144	9									
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	1794	1	4810	2	Y	41	55	1			14
							45	9									
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1683	1	3401	2	Y	28	34	1			8
							31	9									
01	6541	X	4938	-0-	-1603	-0-	1636	1	3280	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
02	6216	X	4750	-0-	-1466	-0-	1463	1	3272	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
03	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	1907	1	3929	2	Y	14	14	1			9
							15	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	1327	1	2396	2	Y	42	33	1			9
							46	9									
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1315	1	3295	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	1360	1	2191	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
01	7006	X	2629	-0-	-4377	-0-	1224	1	1398	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	5376	X	2860	-0-	-2516	-0-	1132	1	1722	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	4774	X	3169	-0-	-1605	-0-	1385	1	1752	2	Y	29	14	1			18
							32	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11109 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	859	1	2177	2	Y	27	61	1			6
							30	9									
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	1098	1	2147	2	Y	182	125	1			63
							200	9									
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1242	1	1894	2	Y	192	198	1			57
							211	9									
01	6045	X	2899	-0-	-3146	-0-	1232	1	1537	2	Y	118	118	1			57
							130	9									
02	3220	X	2521	-0-	-699	-0-	1267	1	1145	2	Y	99	94	1			62
							109	9									
03	3565	X	2878	-0-	-687	-0-	1392	1	1357	2	Y	117	106	1			73
							129	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	1481	1	1239	2	Y	46	36	1			10
							51	9									
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1502	1	1677	2	Y	133	97	1			46
							146	9									
12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	983	1	560	2	Y	19	59	1			6
							21	9									
01	3131	X	2142	-0-	-989	-0-	1317	1	797	2	Y	25	19	1			12
							28	9									
02	3108	X	1832	-0-	-1276	-0-	1173	1	639	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
03	3441	X	1923	-0-	-1518	-0-	1251	1	648	2	Y	22	19	1			14
							24	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11303 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	1283	1	2887	2	Y	138	299	1			30
							152	9									
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	1238	1	2611	2	Y	77	80	1			27
							85	9									
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1322	1	2246	2	Y	113	106	1			34
							124	9									
01	4774	X	3453	-0-	-1321	-0-	1366	1	1921	2	Y	151	111	1			74
							166	9									
02	4312	X	3465	-0-	-847	-0-	1256	1	2099	2	Y	100	112	1			62
							110	9									
03	4309	X	3327	-0-	-982	-0-	1291	1	1907	2	Y	117	107	1			72
							129	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
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
10	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	2620	1	8677	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1918	1	2294	2	Y	81	54	1			28
							89	9									
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	2026	1	1719	2	Y	57	68	1			17
							63	9									
01	11966	X	3617	-0-	-8349	-0-	1916	1	1657	2	Y	40	37	1			20
							44	9									
02	10808	X	3373	-0-	-7435	-0-	1700	1	1638	2	Y	32	32	1			20
							35	9									
*03	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	1982	1	4505	2	Y	51	39	1			32
							56	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10982 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	2049	1	7269	2	Y	69	54	1			15
							76	9									
11	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	1944	1	6894	2	Y	108	86	1			37
							119	9									
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	1614	1	1235	2	Y	73	88	1			22
							80	9									
01	10540	X	2464	-0-	-8076	-0-	1502	1	910	2	Y	47	46	1			23
							52	9									
02	9520	X	2572	-0-	-6948	-0-	1316	1	1214	2	Y	38	37	1			24
							42	9									
03	6169	X	4204	-0-	-1965	-0-	1854	1	2306	2	Y	40	39	1			25
							44	9									

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
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	1083	1	2176	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	1219	1	1942	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1553	1	2044	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	1624	1	1923	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	1410	1	1933	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
*03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1575	1	2084	2	Y	11	10	1			7
							12	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11012 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	1524	1	4031	2	Y	218	174	1			47
							240	9									
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	1936	1	4064	2	Y	90	106	1			31
							99	9									
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	2007	1	3061	2	Y	58	72	1			17
							64	9									
01	5797	X	4719	-0-	-1078	-0-	1772	1	2866	2	Y	74	55	1			36
							81	9									
02	5684	X	4985	-0-	-699	-0-	1648	1	3305	2	Y	29	47	1			18
							32	9									
03	6293	X	4817	-0-	-1476	-0-	1891	1	2893	2	Y	30	29	1			19
							33	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11067 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	1507	1	7750	2	N	72					130
							79	9									
11	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	1424	1	6784	2	N	63	142	1			51
							69	9									
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1146	1	3349	2	N	58					109
							64	9									
01	9331	X	2165	-0-	-7166	-0-	915	1	1250	2	N	-0-	98	1			11
02	8428	X	7626	-0-	-802	-0-	1764	1	5671	2	N	174	115	1			70
							191	9									
*03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	2045	1	6469	2	N	165					235
							182	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
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	1185	1	1637	2	N	49	42	1			11
							54	9									
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	1374	1	1916	2	N	27	29	1			9
							30	9									
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1553	1	1709	2	N	19	22	1			6
							21	9									
01	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	1287	1	1143	2	N	14	13	1			7
							15	9									
02	2380	X	2291	-0-	-89	-0-	1161	1	1119	2	N	10	11	1			6
							11	9									
03	3441	X	2793	-0-	-648	-0-	1442	1	1339	2	N	11	10	1			7
							12	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11128 - 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
10	16864	X	2568	-0-	-14296	-0-	1277	1	1290	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
11	6390	X	2076	-0-	-4314	-0-	971	1	1075	2	N	27	18	1			9
							30	9									
12	6603	X	2060	-0-	-4543	-0-	1180	1	859	2	N	19	22	1			6
							21	9									
01	6634	X	1987	-0-	-4647	-0-	1177	1	795	2	N	14	13	1			7
							15	9									
02	2324	X	1903	-0-	-421	-0-	1076	1	816	2	N	10	11	1			6
							11	9									
03	2573	X	1632	-0-	-941	-0-	1146	1	474	2	N	11	10	1			7
							12	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86986	X	3240	-0-	-83746	-0-	1535	1	1618	2	N	79	62	1			17
							87	9									
11	35400	X	2988	-0-	-32412	-0-	1561	1	1364	2	N	57	54	1			20
							63	9									
12	18662	X	3061	-0-	-15601	-0-	1795	1	1229	2	N	34	44	1			10
							37	9									
01	7037	X	3455	-0-	-3582	-0-	1717	1	1358	2	N	345	186	1			169
							380	9									
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	1698	1	1291	2	N	226	254	1			141
							249	9									
03	3255	X	2267	-0-	-988	-0-	67	1	1979	2	N	201	217	1			125
							221	9									

ERNEST COCHRAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 265499 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				146
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				146
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	146	5		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
LGDC CORP SWD WELL #: 2 RRCID -> 175272 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BOPCO, L.P. 082967
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

10	2039		10056	-0-	8017	B	9447	1417 2379	1 9	6260	2	Y	2163	2270	1				241
11	5374		8908	-0-	3534	B	12981	1384 2184	1 9	5340	2	Y	1985	1865	1				361
12	21700	X	8719	-0-	-12981		-0-	1415 2045	1 9	5259	2	Y	1859	1866	1				354
01	12400	X	7763	-0-	-4637		-0-	1456 1854	1 9	4453	2	Y	1685	1584	1	1	8		454
02	9912	X	7392	-0-	-2520		-0-	1320 1608	1 9	4464	2	Y	1462	1560	1	2	8		354
03	10044	X	7528	-0-	-2516		-0-	1286 1661	1 9	4581	2	Y	1510	1556	1				308

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

10	1784		8998	-0-	7214	B	94101	1280 2064	1 9	5654	2	Y	1876	1822	1				341
11	4702		7851	-0-	3149	B	97250	1226 1891	1 9	4734	2	Y	1719	1719	1				341
12	105338	X	8088	-0-	-97250		-0-	1282 2039	1 9	4767	2	Y	1854	1861	1				334
01	10850	X	6961	-0-	-3889		-0-	1241 1926	1 9	3794	2	Y	1751	1778	1				307
02	8988	X	6250	-0-	-2738		-0-	1116 1362	1 9	3772	2	Y	1238	1171	1				374
03	8990	X	6490	-0-	-2500		-0-	1101 1467	1 9	3922	2	Y	1334	1361	1				347

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
10	61659	33526	-0-	-28133	-0-	32842	2	684	9	N	622	622	1			-0-
11	41550 #	32363	-0-	-9187	-0-	31689	2	674	9	N	613	613	1			-0-
12	39742 X	31392	-0-	-8350	-0-	30742	2	650	9	N	591	591	1			-0-
01	45904 X	45904	-0-	-0-	-0-	44394	2	1510	9	N	1373	1373	1			-0-
02	66312 X	66312	-0-	-0-	-0-	63631	2	2681	9	N	2437	2437	1			-0-
*03	67161 X	67161	-0-	-0-	-0-	64366	2	2795	9	N	2541	2541	1			-0-

VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

10	157945	113724	-0-	-44221	110102	109394	2	4330	9	N	3936	3565	1			731
11	152850	107005	-0-	-45845	64257	103050	2	3955	9	N	3595	3815	1			511
12	172246 X	107989	-0-	-64257	-0-	103997	2	3992	9	N	3629	3800	1			340
01	119040 X	81830	-0-	-37210	-0-	78831	2	2999	9	N	2726	2295	1			771
02	104944 X	85875	-0-	-19069	-0-	83012	2	2863	9	N	2603	2598	1			776
03	113739 X	92014	-0-	-21725	-0-	89145	2	2869	9	N	2608	2671	1			713

VAN METER (YEGUA EY CONS.) 93133 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
BP AMERICA 'A-39' WELL #: 1 RRCID -> 236021 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8270 - 8276

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - PLUGGED 10/30/12

CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 9078 - 9114

10	4309 X	1649	-0-	-2660	-0-	1504	2	145	9	N	132					264
11	101523 X	101523	-0-	-0-	-0-	98972	2	2551	9	N	2319	2374	1			209
12	80749 X	80749	-0-	-0-	-0-	79025	2	1724	9	N	1567	1495	1			281
01	64292 X	64292	-0-	-0-	-0-	62964	2	1328	9	N	1207	1217	1			271
02	48299 X	48299	-0-	-0-	-0-	47456	2	843	9	N	766	895	1			142
*03	43980 X	43980	-0-	-0-	-0-	43373	2	607	9	N	552	512	1			182

BP AMERICA 'A-39' WELL #: 2 RRCID -> 247355 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9441 - 9545

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25962 04/15/2012

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN) 93137 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8942 - 8961

10	164163	164163	-0-	-0-	71439	160218	2	3945	9	Y	3586	3610	1			119
11	178603	178603	-0-	-0-	71439	174181	2	4422	9	Y	4020	3672	1			467
12	186919	186916	-0-	-3	71436	183855	2	3061	9	Y	2783	2993	1			257
01	160642	55311	-0-	-105331	-0-	53862	2	1449	9	Y	1317	1374	1			200
02	145096	86140	-0-	-58956	-0-	84918	2	1222	9	Y	1111	1257	1			54
03	160642	96338	-0-	-64304	-0-	95128	2	1210	9	Y	1100	1025	1			129

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 93137 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, INC 141727
CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128371	23698	-0-	-104673	-0-	23222	2	476	9	N	433	325	1			267
11	124230	16946	-0-	-107284	-0-	16603	2	343	9	N	312	407	1			172
12	128371	13811	-0-	-114560	-0-	13522	2	289	9	N	263	181	1			254
01	128371	19837	-0-	-108534	-0-	19324	2	513	9	N	466	359	1			361
02	10978 R	10978	-0-	-0-	-0-	10920	2	58	9	N	53	180	1			234
03	23684 #	13488	-0-	-10196	-0-	13231	2	257	9	N	234	179	1			289

MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

10	273203	-0-	-0-	-273203	-0-					N	-0-					253
11	264390	-0-	-0-	-264390	-0-					N	-0-					253
12	273203	-0-	-0-	-273203	-0-					N	-0-					253
01	273203	-0-	-0-	-273203	-0-					N	-0-					253
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

VAN METER, EAST (YEGUA EY) 93137 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VANESSA WELL #: 1 RRCID -> 129077 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6507 - 6513

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 130118 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6478 - 6484

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKE WELL #: 1 RRCID -> 131003 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6471 - 6476

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANESSA (WILCOX) //CONT.// 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 133197 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6422 - 6430

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					37
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					40
01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					40
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

10	6510 X	5912	-0-	-598	-0-	639	1	4606	3	N	606	542	1			251
						667	9									
11	6210 X	6208	-0-	-2	-0-	618	1	4805	3	N	714	780	1			185
						785	9									
12	6417 X	5982	-0-	-435	-0-	639	1	4536	3	N	734	729	1			190
						807	9									
01	6417 X	5825	-0-	-592	-0-	639	1	4425	3	N	692	745	1			137
						761	9									
02	5796 X	5118	-0-	-678	-0-	577	1	3878	3	N	603	373	1			367
						663	9									
03	6417 X	5508	-0-	-909	-0-	639	1	4150	3	N	654	400	1			621
						719	9									

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

10	7750 X	5707	-0-	-2043	-0-	291	1	4242	3	Y	1067	1031	1	4	8	60
						1174	9									
11	7110 X	6573	-0-	-537	-0-	362	1	4848	3	Y	1239	1210	1	10	8	79
						1363	9									
12	7409 X	6574	-0-	-835	-0-	383	1	4759	3	Y	1302	1294	1	9	8	78
						1432	9									
01	7409 X	6354	-0-	-1055	-0-	388	1	4545	3	Y	1292	1299	1	11	8	60
						1421	9									
02	6692 X	4585	-0-	-2107	-0-	285	1	3333	3	Y	879	876	1	14	8	49
						967	9									
03	6789 X	6275	-0-	-514	-0-	355	1	4556	3	Y	1240	1218	1	7	8	64
						1364	9									

PETTY WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	932	1	1461	3	Y	585	678	1	1	8	168
						644	9									
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	865	1	1819	3	Y	694	751	1	2	8	109
						763	9									
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	890	1	1376	3	Y	589	564	1	1	8	133
						648	9									
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	974	1	1465	3	Y	628	640	1	2	8	119
						691	9									
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	800	1	1208	3	Y	466	441	1	2	8	142
						513	9									
*03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	846	1	1575	3	Y	617	563	1	1	8	195
						679	9									

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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
10	8928	X	7603	-0-	-1325	-0-	380	1	5068	3	Y	1959	1891	1			111
							2155	9									
11	8640	X	8171	-0-	-469	-0-	444	1	5402	3	Y	2114	2088	1			137
							2325	9									
12	8463	X	8248	-0-	-215	-0-	472	1	5337	3	Y	2217	2219	1			135
							2439	9									
01	8463	X	7893	-0-	-570	-0-	473	1	5040	3	Y	2164	2198	1			101
							2380	9									
02	7616	X	5792	-0-	-1824	-0-	355	1	3794	3	Y	1494	1511	1			84
							1643	9									
*03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	487	1	5682	3	Y	2345	2307	1			122
							2580	9									

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
10	16337	X	12239	-0-	-4098	-0-	1068	1	9739	3	N	1302	1229	1			237
							1432	9									
11	15450	X	15190	-0-	-260	-0-	1260	1	12259	3	N	1519	1542	1			214
							1671	9									
12	15965	X	15579	-0-	-386	-0-	1368	1	12594	3	N	1470	1561	1			123
							1617	9									
01	15965	X	14707	-0-	-1258	-0-	1346	1	11711	3	N	1500	1537	1	1	8	85
							1650	9									
02	14420	X	10478	-0-	-3942	-0-	976	1	8608	3	N	813	753	1			145
							894	9									
03	15686	X	15357	-0-	-329	-0-	1297	1	12352	3	N	1553	1521	1			177
							1708	9									

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
10	8215	X	6640	-0-	-1575	-0-	942	1	4877	3	Y	746	741	1			195
							821	9									
11	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	836	1	5366	3	Y	840	923	1			112
							924	9									
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	807	1	5165	3	Y	774	724	1			162
							851	9									
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	821	1	5210	3	Y	766	732	1			196
							843	9									
02	6664	X	6231	-0-	-433	-0-	750	1	4708	3	Y	703	800	1			99
							773	9									
03	7378	X	5580	-0-	-1798	-0-	816	1	4038	3	Y	660	654	1			105
							726	9									

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
10	7068	X	5461	-0-	-1607	-0-	279	1	4085	3	N	997	964	1			56
							1097	9									
11	6330	X	6328	-0-	-2	-0-	350	1	4702	3	N	1160	1141	1			75
							1276	9									
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	379	1	4732	3	N	1250	1249	1			76
							1375	9									
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	388	1	4569	3	N	1249	1267	1			58
							1374	9									
02	5908	X	4680	-0-	-1228	-0-	292	1	3435	3	N	866	875	1			49
							953	9									
*03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	373	1	4806	3	N	1263	1246	1			66
							1389	9									

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	919	-0-	-476	-0-	207 131	1 9	581	3	Y	119	171	1			42
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	288 239	1 9	858	3	Y	217	226	1			33
12	1581	X	1053	-0-	-528	-0-	263 179	1 9	611	3	Y	163	159	1			37
01	1581	X	738	-0-	-843	-0-	180 119	1 9	439	3	Y	108	122	1			23
02	1428	X	910	-0-	-518	-0-	245 149	1 9	516	3	Y	135	120	1			38
*03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	331 251	1 9	869	3	Y	228	197	1			69

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
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	540 767	1 9	4667	3	N	697	497	1	1	8	281
11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	631 884	1 9	5922	3	N	804	952	1	3	8	130
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	647 811	1 9	5727	3	N	737	671	1	2	8	194
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	611 783	1 9	5174	3	N	712	750	1	4	8	152
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	665 954	1 9	3832	3	N	867	934	1	3	8	82
*03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	631 942	1 9	5486	3	N	856	573	1	3	8	362

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
10	4867	X	4482	-0-	-385	-0-	598 1546	1 9	2338	3	N	1405	1466	1			139
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	612 1679	1 9	2665	3	N	1526	1175	1	1	8	489
12	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	664 806	1 9	3053	3	N	733	987	1	1	8	234
01	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	681 872	1 9	3124	3	N	793	891	1	1	8	135
02	4620	X	3565	-0-	-1055	-0-	578 726	1 9	2261	3	N	660	716	1			79
03	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	628 1404	1 9	2580	3	N	1276	970	1	1	8	384

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
10	6789	X	5853	-0-	-936	-0-	500 647	1 9	4706	3	N	588	548	1			105
11	6690	X	6655	-0-	-35	-0-	539 674	1 9	5442	3	N	613	631	1			87
12	6913	X	6334	-0-	-579	-0-	543 607	1 9	5184	3	N	552	592	1			47
01	6913	X	6805	-0-	-108	-0-	612 718	1 9	5475	3	N	653	663	1			37
02	6216	X	4649	-0-	-1567	-0-	423 367	1 9	3859	3	N	334	311	1			60
*03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	575 723	1 9	5652	3	N	657	642	1			75

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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
10	6820 X	3668	-0-	-3152	-0-	524	1	2713	3	Y	392	412	1			108
						431	9									
11	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	583	1	3746	3	Y	615	644	1			79
						677	9									
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	660	1	4225	3	Y	646	593	1			132
						711	9									
01	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	646	1	4101	3	Y	600	577	1			155
						660	9									
02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	574	1	3602	3	Y	533	613	1			75
						586	9									
03	5611 X	4452	-0-	-1159	-0-	650	1	3219	3	Y	530	521	1			84
						583	9									

PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137

10	8246 X	5863	-0-	-2383	-0-	295	1	4054	3	N	1376	1334	1			78
						1514	9									
11	7920 X	6688	-0-	-1232	-0-	365	1	4586	3	N	1579	1555	1			102
						1737	9									
12	7750 X	6949	-0-	-801	-0-	400	1	4664	3	N	1714	1712	1			104
						1885	9									
01	7657 X	6309	-0-	-1348	-0-	381	1	4184	3	N	1585	1615	1			74
						1744	9									
02	6804 X	4789	-0-	-2015	-0-	295	1	3244	3	N	1136	1146	1			64
						1250	9									
03	6944 X	6626	-0-	-318	-0-	371	1	4464	3	N	1628	1607	1			85
						1791	9									

PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

10	24986 X	24120	-0-	-866	-0-	1227	1	17579	3	N	4831	4666	1			273
						5314	9									
11	24180 X	23530	-0-	-650	-0-	1296	1	17067	3	N	4697	4665	1			305
						5167	9									
12	24986 X	22348	-0-	-2638	-0-	1300	1	15885	3	N	4694	4713	1			286
						5163	9									
01	24986 X	20334	-0-	-4652	-0-	1240	1	14284	3	N	4373	4454	1			205
						4810	9									
02	22568 X	16923	-0-	-5645	-0-	1051	1	12085	3	N	3443	3455	1			193
						3787	9									
03	24304 X	17488	-0-	-6816	-0-	988	1	12494	3	N	3642	3643	1			192
						4006	9									

VICTOR BLANCO (FRIO) 93711 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SWILLEY WELL #: 2 RRCID -> 250285 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5057 - 5061

10	2511 #	2490	-0-	-21	-0-	310	1	2180	2	N	-0-					-0-
11	2400 #	2391	-0-	-9	-0-	300	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2511 #	2325	-0-	-186	-0-	310	1	2015	2	N	-0-					-0-
01	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2268 #	1843	-0-	-425	-0-	280	1	1563	2	N	-0-					-0-
03	2480 #	2042	-0-	-438	-0-	310	1	1732	2	N	-0-					-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
10	43090	42009	-0-	-1081	-0-	310	1	40921	2	Y	707	499	1			379
						778	9									
11	51598	51598	-0-	-0-	-0-	300	1	50357	2	Y	855	696	1	2	8	536
						941	9									
12	49574	49574	-0-	-0-	-0-	309	1	48097	2	Y	1062	1090	1	2	8	506
						1168	9									
01	51709	51709	-0-	-0-	-0-	310	1	50662	2	Y	670	925	1	4	8	247
						737	9									
02	38920	42336	-0-	3416	3416	280	1	41186	2	Y	791	739	1			299
						870	9									
03	53320 #	42025	-0-	-11295	-0-	310	1	40868	2	Y	770	900	1	4	8	165
						847	9									

SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 249412 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13237 - 13520

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	12028 X	9444	-0-	-2584	-0-	289	1	9052	2	Y	94	70	1			53
						103	9									
11	11190 X	9212	-0-	-1978	-0-	300	1	8803	2	Y	99	85	1	2	8	65
						109	9									
12	11563 X	8965	-0-	-2598	-0-	294	1	8537	2	Y	122	133	1	2	8	52
						134	9									
01	10850 X	8776	-0-	-2074	-0-	310	1	8408	2	Y	53	80	1	4	8	21
						58	9									
02	9604 X	7613	-0-	-1991	-0-	280	1	7257	2	Y	69	64	1			26
						76	9									
03	8990 X	8284	-0-	-706	-0-	310	1	7846	2	Y	116	120	1			22
						128	9									

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

10	37540	37419	-0-	-121 B	-25785	310	1	35658	2	N	1319	1122	1			374
						1451	9									
11	34898	36782	-0-	1884 B	-23901	300	1	35559	2	N	839	613	1			600
						923	9									
12	39494 X	38332	-0-	-1162	-0-	310	1	36619	2	N	1275	1631	1			244
						1403	9									
01	38533 X	38275	-0-	-258	-0-	310	1	36870	2	N	995	800	1			439
						1095	9									
*02	34465 X	34465	-0-	-0-	-0-	280	1	33007	2	N	1071	1026	1			484
						1178	9									
*03	42253 X	42253	-0-	-0-	-0-	310	1	40760	2	N	1075	1213	1			346
						1183	9									

VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37570	38075	-0-	505 B	42019	310	1	36541	2	N	1113	1128	1			332
						1224	9									
11	34925	36584	-0-	1659 B	43678	300	1	34956	2	N	1207	938	1			601
						1328	9									
12	80979 X	37301	-0-	-43678	-0-	310	1	35749	2	N	1129	1027	1			703
						1242	9									
01	39218 X	39218	-0-	-0-	-0-	310	1	37694	2	N	1104	1239	1			568
						1214	9									
*02	36142 X	36142	-0-	-0-	-0-	280	1	34814	2	N	953	1162	1			359
						1048	9									
*03	40299 X	40299	-0-	-0-	-0-	310	1	38676	2	N	1194	1221	1			332
						1313	9									

VIDOR, NE. (VICKSBURG) 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LINSCOMB, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 116749 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9037 - 9056

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 143887 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8973 - 8990

10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	Y	-0-		104
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	Y	5		109
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	Y	1		110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2		112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2		114
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		114

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL VID WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 12928

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 137789 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13356 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	251	-0-	-59	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 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
*10	14384	X	11919	-0-	-2465	-0-	325	1	10930	3	Y	604	612	0			45
							664	9									
*11	13920	X	39	-0-	-13881	-0-	1	1	36	3	Y	2	42	0			5
							2	9									
12	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					-0-
02	12124	X	-0-	-0-	-12124	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	212	1	7122	3	Y	578	565	0			41
							636	9									
*11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	213	1	6952	3	Y	487	503	0			25
							536	9									
12	7719	X	4918	-0-	-2801	-0-	127	1	4337	3	Y	413	429	0			9
							454	9									
01	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	219	1	7590	3	Y	346	347	0			8
							381	9									
*02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	200	1	6711	3	Y	333	333	0			8
							366	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 145916 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12940 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3821 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14030 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	9084	-0-	-526	-0-	11	1	8853	3	Y	200	198	0			12
							220	9									
*11	9300	X	8767	-0-	-533	-0-	226	1	8222	3	Y	290	290	0			12
							319	9									
12	9610	X	9596	-0-	-14	-0-	208	1	9115	3	Y	248	257	0			3
							273	9									
01	9455	X	9069	-0-	-386	-0-	230	1	8667	3	Y	156	157	0			2
							172	9									
02	8232	X	7944	-0-	-288	-0-	214	1	7568	3	Y	147	147	0			2
							162	9									
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					2

REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	2	2	0			1
*11	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32085	X	31801	-0-	-284	-0-	782	1	26314	3	N	4277	4216	0			286
							4705	9									
*11	33547	X	33547	-0-	-0-	-0-	850	1	27771	3	N	4478	4563	0			201
							4926	9									
12	32126	X	32126	-0-	-0-	-0-	799	1	27178	3	N	3772	3918	0			55
							4149	9									
01	32085	X	31340	-0-	-745	-0-	780	1	26975	3	N	3259	3262	0			52
							3585	9									
02	28980	X	27705	-0-	-1275	-0-	709	1	23853	3	N	2857	2861	0			48
							3143	9									
03	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					N	NO RPT					48

WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13011 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
*10	3100	N	3704	-0-	604	1197	103	1	3474	3	Y	115	116	0			6
							127	9									
*11	3000	N	2427	-0-	-573	624	67	1	2195	3	Y	150	151	0			5
							165	9									
*12	2456	X	1832	-0-	-624	-0-	48	1	1643	3	Y	128	133	0			-0-
							141	9									
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	94	93	0			1
*02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	894	3	Y	97	97	0			1
							107	9									
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					1

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

10	34470 X	34470	-0-	-0-	-0-	909	1	31423	2	N	1944	1944	1			263
						2138	9									
11	37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	950	1	34336	2	N	2377	2185	1			455
						2615	9									
12	39030 X	39030	-0-	-0-	-0-	1062	1	35261	2	N	2461	2455	1			461
						2707	9									
01	36719 X	36719	-0-	-0-	-0-	962	1	33502	2	N	2050	2148	1			363
						2255	9									
02	33816 X	33816	-0-	-0-	-0-	882	1	30338	2	N	2360	2342	1			381
						2596	9									
*03	37695 X	37695	-0-	-0-	-0-	1022	1	34276	2	N	2179	2328	2			232
						2397	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13528

10	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	89	1	9020	2	N	257	359	1			265
						283	9									
11	21855 X	21855	-0-	-0-	-0-	1685	1	17410	2	N	2509	2307	1			467
						2760	9									
12	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	2672	1	11661	2	N	1182	1252	1			397
						1300	9									
01	14973 X	14920	-0-	-53	-0-	2108	1	11566	2	N	1133	1077	1			453
						1246	9									
02	20412 X	14757	-0-	-5655	-0-	1860	1	11537	2	N	1236	1246	1			443
						1360	9									
03	22599 X	14330	-0-	-8269	-0-	596	1	12396	2	N	1216	1236	1			423
						1338	9									

BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

10	24180 X	20009	-0-	-4171	-0-	1584	1	17834	2	N	537	589	1			118
						591	9									
11	12180 X	2203	-0-	-9977	-0-	141	1	2018	2	N	40					158
						44	9									
12	9765 X	7753	-0-	-2012	-0-	617	1	6855	2	N	255	333	1			80
						281	9									
01	19995 X	6388	-0-	-13607	-0-	476	1	5701	2	N	192					272
						211	9									
02	18060 X	8273	-0-	-9787	-0-	769	1	7285	2	N	199	378	1			93
						219	9									
03	19995 X	1265	-0-	-18730	-0-	172	1	1076	2	N	15					108
						17	9									

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
STARK FOUNDATION A-113 WELL #: 1 RRCID -> 263122 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12615 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	1939	-0-	-7454	-0-	266	1	1543	2	N	118					246
							130	9									
11	8010	X	1382	-0-	-6628	-0-	123	1	1180	2	N	72	175	1			143
							79	9									
12	6138	X	550	-0-	-5588	-0-	130	1	397	2	N	21					164
							23	9									
01	1953	X	306	-0-	-1647	-0-	51	1	227	2	N	25					189
							28	9									
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	446	1	2628	2	N	193	179	1			203
							212	9									
03	1953	X	722	-0-	-1231	-0-	109	1	561	2	N	47	174	1			76
							52	9									

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

10	44992	X	28444	-0-	-16548	-0-	1129	1	25344	2	N	1792	1772	1			260
							1971	9									
11	31590	X	26287	-0-	-5303	-0-	1157	1	23422	2	N	1553	1256	1			557
							1708	9									
12	32643	X	26257	-0-	-6386	-0-	1192	1	23433	2	N	1484	1568	1			473
							1632	9									
01	32916	X	32916	-0-	-0-	-0-	1197	1	29691	2	N	1844	1987	1			330
							2028	9									
02	28123	X	28123	-0-	-0-	-0-	1081	1	25362	2	N	1527	1580	1			277
							1680	9									
*03	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	1195	1	26265	2	N	1496	1380	1			393
							1646	9									

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

10	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1			N	-0-				-0-
11	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	1			N	-0-				-0-
12	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	1			N	-0-				-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	20	1	23	2	N	-0-				-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	23	1	52	2	N	-0-				-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	22	1	81	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT				-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	18	1	23	2	N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	N	-0-			-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	32	1	61	2	Y	-0-			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900) 93831 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 008700 COMPL. DATE 09/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8942 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS EAST (Y-3) 93832 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
TRUSTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174077 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6880 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25967 03/01/2012

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

10	10230	7310	-0-	-2920	-0-	320	1	6936	2	N	49						209
						54	9										
11	9630 #	8374	-0-	-1256	-0-	393	1	7918	2	N	57	177	1				89
						63	9										
12	9951 #	9481	-0-	-470	-0-	426	1	8972	2	N	75						164
						83	9										
01	9951 #	8902	-0-	-1049	-0-	433	1	8379	2	N	82	172	1				74
						90	9										
02	8988 #	8039	-0-	-949	-0-	329	1	7640	2	N	64						138
						70	9										
03	DLQ G-10	3638	-0-	3638	3638	408	1	3160	2	N	64						202
						70	9										

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	780	1	3820	2	N	242	367	1				150
						266	9										
11	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	870	1	4114	2	N	274	184	1				240
						301	9										
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	870	1	3990	2	N	247	367	1				120
						272	9										
01	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	930	1	4152	2	N	300	182	1				238
						330	9										
02	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	840	1	3609	2	N	262	365	1				135
						288	9										
03	DLQ G-10	9037	-0-	9037	9037	930	1	7820	2	N	261	179	1				217
						287	9										

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

10	5022 X	3794	-0-	-1228	-0-	1	1	3705	2	N	80						205
						88	9										
11	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4555	2	73	9	N	66	183	1				88
12	4743 X	4097	-0-	-646	-0-	4	1	3983	2	N	100						188
						110	9										
01	4743 X	1599	-0-	-3144	-0-	1575	2	24	9	N	22						210
*02	4312 X	770	-0-	-3542	-0-	762	2	8	9	N	7	142	1				75
03	DLQ G-10	1087	-0-	1087	1087	1	1	1086	2	N	-0-						75

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
10	3472	X	2407	-0-	-1065	-0-	90	1	2281	2	N	33					105
							36	9									
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	110	1	3960	2	N	129	184	1			50
							142	9									
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	124	1	3931	2	N	55					105
							61	9									
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	120	1	3348	2	N	87					192
							96	9									
02	3136	X	2930	-0-	-206	-0-	125	1	2719	2	N	78	183	1			87
							86	9									
03	DLQ G-10		7354	-0-	7354	7354	55	1	7210	2	N	81					168
							89	9									

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

10	21390	X	20845	-0-	-545	-0-	3	1	20273	2	N	517	539	1			143
							569	9									
11	20700	X	20277	-0-	-423	-0-	1	1	19814	2	N	420	366	1			197
							462	9									
12	21390	X	18348	-0-	-3042	-0-	18	1	17887	2	N	403	363	1			237
							443	9									
01	21390	X	15004	-0-	-6386	-0-	14640	2	364	9	N	331	361	1			207
02	18928	X	18365	-0-	-563	-0-	17871	2	494	9	N	449	368	1			288
03	DLQ G-10		35032	-0-	35032	35032	24	1	34658	2	N	318	361	1			245
							350	9									

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

10	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1098	2	30	9	N	27					151
11	1350	N	1171	-0-	-179	-0-	1141	2	30	9	N	27					178
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	2	1	1556	2	N	31					209
							34	9									
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1547	2	70	9	N	64	182	1			91
02	1092	N	774	-0-	-318	-0-	766	2	8	9	N	7					98
*03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2	1	2462	2	N	65					163
							72	9									

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					108
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	56	2	12	9	N	11					119
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	N	2					121
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	29	2	36	9	N	33					154
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	2	39	9	N	35					189
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	80	2	19	9	N	17					206

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					145
*05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					145
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					145
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			27

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	660	1	1239	2	N	19					88
							21	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	660	1	1446	2	N	37					125
							41	9									
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	600	1	998	2	N	11					136
							12	9									
01	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	360	1	887	2	N	3					139
							3	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	360	1	1120	2	N	63					202
							69	9									
*03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	540	1	2342	2	N	27					229
							30	9									

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3L RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9121 - 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
10	0	Z	28451	-0-	28451	1246910	1323	1	24929	2	N	1999	1714	1			340
							2199	9									
11	0	Z	31012	-0-	31012	1277922	1811	1	26271	2	N	2664	2849	1			155
							2930	9									
12	14B2	EXT	33235	-0-	33235	1311157	1833	1	28601	2	N	2546	2291	1			410
							2801	9									
01	14B2	EXT	35566	-0-	35566	1346723	2042	1	30460	2	N	2785	2893	1			302
							3064	9									
02	14B2	EXT	34175	-0-	34175	1380898	1773	1	28719	2	N	3348	3367	1			283
							3683	9									
03	14B	DENY	66064	-0-	66064	1446962	1628	1	60586	2	N	3500	3350	1			433
							3850	9									

VINCEBURG (VICKSBURG) 93848 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 251 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192729 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12422 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40610		31222	-0-	-9388	-0-	235	1	30337	2	Y	584	593	1			30
							8	4	642	9							
11	39240	#	28170	-0-	-11070	-0-	432	1	27171	2	Y	506	512	1			24
							10	4	557	9							
12	36518	#	28182	-0-	-8336	-0-	613	1	26913	2	Y	577	387	1			214
							21	4	635	9							
01	35929	#	25051	-0-	-10878	-0-	597	1	23840	2	Y	535	679	1			70
							25	4	589	9							
02	30352	#	22736	-0-	-7616	-0-	541	1	21634	2	Y	488	428	1			130
							24	4	537	9							
*03	28086		24498	-0-	-3588	-0-	609	1	23372	2	Y	443	348	1			225
							30	4	487	9							

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) //CONT.// 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
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
10	267380 X	19783	-0-	-247597	-0-	19208	3	575	9	N	523	548	1			207
11	23910 X	17685	-0-	-6225	-0-	17191	3	494	9	N	449	377	1			279
12	23374 X	16900	-0-	-6474	-0-	16410	3	490	9	N	445	547	1			177
01	21297 X	14525	-0-	-6772	-0-	14110	3	415	9	N	377	377	1			177
02	19236 X	13159	-0-	-6077	-0-	12794	3	365	9	N	332	375	1			134
*03	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	14803	3	406	9	N	369	365	1			138

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

10	31 #	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					95
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	1					96
						1	9									
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-	81	1			15
01	62 #	20	-0-	-42	-0-	2	1	17	2	N	1					16
						1	9									
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	1	1	15	2	N	1					17
						1	9									
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	N	2					19
						2	9									

WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS "B" WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	0	W	10	-0-	10	14	9	1	1	2	N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					59
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					66
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					74
*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	24	1			50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
BURKHART WELL #: 1 R RRCID -> 246879 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10477 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059					Y	NO RPT					388

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3833	2	59	9	Y	54					116
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3517	2	34	9	Y	31					147
12	3968	X	2937	-0-	-1031	-0-	2937	2			Y	-0-					147
01	3968	X	1851	-0-	-2117	-0-	1851	2			Y	-0-					147
02	3584	X	2177	-0-	-1407	-0-	2122	2	55	9	Y	50	170	1			27
03	3906	X	672	-0-	-3234	-0-	672	2			Y	-0-					27

TECPETROL OPERATING LLC 841047
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

10	186	X	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	9	N	112	183	1			150
11	2460	X	558	-0-	-1902	-0-	477	1	81	9	N	74					224
12	2542	X	525	-0-	-2017	-0-	253	1	272	9	N	247	352	1			119
01	2542	X	354	-0-	-2188	-0-	260	1	94	9	N	85					204
*02	1008	X	108	-0-	-900	-0-	27	1	81	9	N	74	191	1			87
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					87

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	808	1	5	3	N	3					60
							3	9									
11	5610	X	721	-0-	-4889	-0-	714	1	7	2	N	-0-					60
12	5797	X	1936	-0-	-3861	-0-	1728	1	208	2	N	-0-					60
01	5797	X	1389	-0-	-4408	-0-	1318	1	71	2	N	-0-					60
*02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1873	1	59	2	N	-0-					60
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					60

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	6	-0-	-174	-0-	2	1	2	2	Y	2					2
							2	9									
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					2
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			1
*02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	Y	1					2
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WADSWORTH (11,200 FRIO) 94543 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
PITCHFORK RANCH A-90 WELL #: 1 RRCID -> 192174 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10998 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (DISCORBIS 14390) 94547 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212831 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 14303 PERF.13984 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADSWORTH, 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
10	2139	X	1625	-0-	-514	-0-	93	1	1532	2	N	-0-					169
11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	90	1	1892	2	N	6					175
							7	9									
12	2263	X	2064	-0-	-199	-0-	93	1	1963	2	N	7					182
							8	9									
01	2263	X	1759	-0-	-504	-0-	93	1	1660	2	N	5					187
							6	9									
02	2044	X	1203	-0-	-841	-0-	84	1	1116	2	N	3					190
							3	9									
03	2077	X	983	-0-	-1094	-0-	93	1	728	2	N	147	309	1			28
							162	9									

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 224599 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	29					29
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	45	1	14	2	Y	12					41
							13	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			9
*02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	Y	-0-	1	1			8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 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
10	13819	X	6701	-0-	-7118	-0-	3582	1	3116	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	849	1	592	2	Y	-0-					1
12	4836	X	617	-0-	-4219	-0-	467	1	150	2	Y	-0-					1
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 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 14058 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
10	17608	X	15915	-0-	-1693	-0-	3412 552	1 9	11951	2	N	502	486	1			192
11	17040	X	14366	-0-	-2674	-0-	3684 411	1 9	10271	2	N	374	374	1			192
12	16802	X	13938	-0-	-2864	-0-	3244 448	1 9	10246	2	N	407	377	1			222
01	15903	X	15541	-0-	-362	-0-	3405 694	1 9	11442	2	N	631	571	1			282
02	14364	X	11643	-0-	-2721	-0-	2400 394	1 9	8849	2	N	358	551	1			89
03	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					89

ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209804 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14234 PERF.14068 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	791 52	1 9	3667	2	N	47					157
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	813 98	1 9	2900	2	N	89					246
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	642 57	1 9	2728	2	N	52	149	1			149
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	516 33	1 9	2294	2	N	30					179
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	578 33	1 9	2961	2	N	30					209
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					209

TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	2494 68	1 9	1184	3	N	62	184	1			70
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2334 54	1 9	803	2	N	49					119
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	2872 52	1 9	584	2	N	47					166
01	3410	X	2717	-0-	-693	-0-	2156 52	1 9	509	2	N	47					213
*02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					213
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 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
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	3416	1	1911	3	Y	35	36	1			19
							39	9									
11	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	4130	1	1838	2	Y	46					65
							51	9									
12	5797	X	4307	-0-	-1490	-0-	3485	1	799	2	Y	21					86
							23	9									
01	5797	X	3365	-0-	-2432	-0-	2493	1	777	2	Y	86	118	1			54
							95	9									
02	5068	X	3006	-0-	-2062	-0-	2740	1	196	2	Y	64	26	1			92
							70	9									
03	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1739					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1739					Y	-0-					-0-
12	T. A.		429	-0-	429	2168	333	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		14	-0-	14	2182	14	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		27	-0-	27	2209	27	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2209					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540

10	DLQ G-10		5951	-0-	5951	11301	4130	1	1821	3	Y	-0-					107
11	DLQ G-10		5582	-0-	5582	16883	4184	1	1398	2	Y	-0-					107
12	DLQ G-10		4867	-0-	4867	21750	4103	1	764	2	Y	-0-					107
01	DLQ G-10		5614	-0-	5614	27364	4354	1	1258	2	Y	2					109
							2	9									
02	DLQ G-10		5168	-0-	5168	32532	4845	1	321	2	Y	2					111
							2	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32532					Y	NO RPT					111

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 180721 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.) 94548 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.12430 - 12456

10	5091	5091	-0-	-0-	-0-	900	1	4174	2	N	15					244
						17	9									
11	990	864	-0-	-126	-0-	189	1	675	2	N	-0-					244
12	4007	4007	-0-	-0-	-0-	763	1	3244	2	N	-0-					244
01	5304	5304	-0-	-0-	-0-	973	1	4331	2	N	-0-					244
02	1453	1453	-0-	-0-	-0-	237	1	1216	2	N	-0-					244
03	1023	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					244

WADSWORTH, WEST (LEWIS NO. 2) 94550 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
PITCHFORK RANCH A-90 WELL #: 1 RRCID -> 250213 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10685 - 10940

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT					-0-

WADSTEX (TEX MISS) 94551 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
SAVAGE A-74 WELL #: 1 RRCID -> 205141 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14431 PERF.13014 - 13094

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

10	2077 X	1807	-0-	-270	-0-	1807	2			N	-0-					137
11	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					137
12	1922 X	1699	-0-	-223	-0-	1699	2			N	-0-					137
01	1860 X	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-					137
02	1792 X	1493	-0-	-299	-0-	1493	2			N	-0-					137
03	1984 X	1664	-0-	-320	-0-	1664	2			N	-0-					137

BAUMBACH WELL #: 1 RRCID -> 213418 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015

10	5115 X	3973	-0-	-1142	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4738	-0-	-92	-0-	4737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5138	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WALHALLA (GLENROSE) //CONT.// 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-			27
11	2850 X	2465	-0-	-385	-0-	2465	2			N	-0-			27
12	2945 X	2383	-0-	-562	-0-	2383	2			N	-0-			27
01	2945 X	2287	-0-	-658	-0-	2287	2			N	-0-			27
02	2632 X	2036	-0-	-596	-0-	2036	2			N	-0-			27
03	2852 X	1404	-0-	-1448	-0-	1398	2	6	9	N	5			32

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

10	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5230	2	4	9	N	4			117
11	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4764	2	4	9	N	4			121
12	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4982	2	3	9	N	3			124
01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4570	2	3	9	N	3			127
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3789	2	3	9	N	3			130
*03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5020	2	4	9	N	4			134

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

10	30566	33758	-0-	3192	27959	738	1	29432	2	N	3262	3388	1	266
						3588	9							
11	55831	32266	-0-	-23565	4394	714	1	28106	2	N	3133	3113	1	286
						3446	9							
12	30566	27920	-0-	-2646	1748	738	1	24170	2	N	2738	2851	1	173
						3012	9							
01	30566	28818	-0-	-1748	-0-	738	1	25005	2	N	2795	2859	1	109
						3075	9							
02	29208	29208	-0-	-0-	-0-	666	1	25807	2	N	2486	2131	1	464
						2735	9							
03	30566	28072	-0-	-2494	-0-	738	1	24441	2	N	2630	2683	1	411
						2893	9							

WEBSTER 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2146 RRCID -> 172622 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 416 RRCID -> 172623 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 173245 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5492 - 5522

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 343 RRCID -> 174648 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5474 - 5481

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5457 - 5492

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 174650 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5414 - 5426

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 341 RRCID -> 175129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 5489 - 5512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 175641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5380 - 5395

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 928 RRCID -> 175643 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5496 - 5960

*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 10496 08/30/2012

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 157 RRCID -> 176026 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5432 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 176314 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 177183 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2730 RRCID -> 178239 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1326 RRCID -> 178418 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4512 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 317 RRCID -> 179196 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 180272 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2792 RRCID -> 180723 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 344 RRCID -> 180724 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 316 RRCID -> 182412 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5542 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2311 RRCID -> 184014 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 5017 RRCID -> 189323 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 24 RRCID -> 182260 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5649 - 5665

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5414 - 5430

10	93 N	63	-0-	-30	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	41	1	52	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5688 - 5699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5605 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 45 RRCID -> 185841 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5578 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT,GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXONMOBIL WEST FEE "B" A/C 2 WELL #: 49 RRCID -> 194624 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5416 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					144
11	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	N	7					151
						8	9									
12	1601 R	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1446	2	N	70	164	1			57
						77	9									
01	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	78	1	1346	2	N	97	120	1			34
						107	9									
02	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	78	1	1284	2	N	82	87	1			29
						90	9									
*03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	204	1	1371	2	N	91	91	1			29
						100	9									

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
M & S RESOURCES,LLC 518941
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

10	776	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	N	9					24
11	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					24
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					24
01	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					24
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					24
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

10	18663	18663	-0-	-0-	-0-	10	1	18354	2	N	272	381	1			101
						299	9									
11	18502	18502	-0-	-0-	-0-	10	1	18180	2	N	284	190	1			195
						312	9									
12	18538	18505	-0-	-33	-0-	10	1	18168	2	N	297	374	1			118
						327	9									
01	18538	18480	-0-	-58	-0-	10	1	18162	2	N	280	180	1			218
						308	9									
02	17229	17229	-0-	-0-	-0-	10	1	16916	2	N	275	378	1			115
						303	9									
03	18662	18468	-0-	-194	-0-	10	1	18160	2	N	271	188	1			198
						298	9									

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
WHEAT-BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 265001 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10517 - 10522

10	30225	42	-0-	-30183	-0-	1	1	41	3	N	-0-					136
11	29250	327	-0-	-28923	-0-	5	1	322	3	N	-0-					136
12	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	228	1	1263	3	N	23					159
						25	9									
01	2907 R	2907	-0-	-0-	-0-	519	1	2334	3	N	49					208
						54	9									
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	336	1	34	9	N	31					239
03	1519 #	1139	-0-	-380	-0-	669	1	381	3	N	81	200	1			120
						89	9									

WHARCO SHILLING (FRIO 3600) 96702 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 3 WELL #: 2 RRCID -> 212240 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3675 - 3679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARCO SHILLING (FRIO 4050) 96702 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 18 WELL #: 1 RRCID -> 190405 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3980 - 3982

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARCO SHILLING (FRIO 4200) 96702 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 3 WELL #: 1 RRCID -> 193970 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4256 - 4260

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHRER SEC. 18 WELL #: 2 RRCID -> 193973 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4213 - 4215

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHRER SEC. 4 W WELL #: 1 RRCID -> 202686 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4172 - 4174

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
DUSON WELL #: 1 RRCID -> 184456 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4277 - 4281

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
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
10	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	14113	3	17	9	N	15					119
11	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	14109	3	11	9	N	10					129
12	13299 X	12159	-0-	-1140	-0-	12149	3	10	9	N	9					138
01	13299 X	11193	-0-	-2106	-0-	11178	3	15	9	N	14					152
02	12012 X	7143	-0-	-4869	-0-	7119	3	24	9	N	22	160	1			14
*03	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					14

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

10	7254	4922	-0-	-2332	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	7020	4222	-0-	-2798	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	7223 #	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
01	4929 #	2813	-0-	-2116	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	4452 #	1878	-0-	-2574	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	4929 #	1070	-0-	-3859	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 5300) 96728 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 4 RRCID -> 234174 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5339 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		3	-0-	3	75	3	3			N	-0-					256
11	T. A.		57	-0-	57	132	57	3			N	-0-					256
12	T. A.		80	-0-	80	212	80	3			N	-0-					256
01	326	X	114	-0-	-212	-0-	114	3			N	-0-					256
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					259

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	798	1	12789	2	Y	-0-					38
11	13140	X	13019	-0-	-121	-0-	886	1	12133	2	Y	-0-					38
12	13578	X	12009	-0-	-1569	-0-	958	1	11051	2	Y	-0-					38
01	13578	X	11292	-0-	-2286	-0-	882	1	10410	2	Y	-0-					38
*02	12264	X	10407	-0-	-1857	-0-	10407	3			Y	-0-					38
03	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					38

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14822 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74955	X	74955	-0-	-0-	-0-	4398	1	70484	2	Y	66	175	1			98
							73	9									
11	79080	X	70435	-0-	-8645	-0-	4786	1	65536	2	Y	103					201
							113	9									
12	81716	X	68189	-0-	-13527	-0-	5430	1	62635	2	Y	113	176	1			138
							124	9									
01	81716	X	63604	-0-	-18112	-0-	4958	1	58525	2	Y	110	178	1			70
							121	9									
*02	68012	X	54196	-0-	-13816	-0-	54083	3	113	9	Y	103					173
03	65503	X	NO RPT	-0-	-65503	-0-					Y	NO RPT					173

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	37					158
							41	9									
11	270	N	45	-0-	-225	-0-	1	2	44	9	Y	40					198
12	279	N	42	-0-	-237	-0-	6	2	36	9	Y	33	164	1			67
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	42					109
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	7					116
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					116

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	35223	X	35223	-0-	-0-	-0-	35001	3	222	9	Y	202					205
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHARTON, WEST (4700) 96728 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DOMINION PRODUCTION COMPANY, LLC 222288
PIERCE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 196207 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4641 - 4646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHARTON, WEST (5580) 96728 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 200563 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5854 - 5863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789 #	6259	-0-	-530	-0-	1499	1	4760	2	N	-0-					23
11	6420 #	6259	-0-	-161	-0-	221	1	6038	2	N	-0-					23
12	6541 #	6397	-0-	-144	-0-	1194	1	5203	2	N	-0-					23
01	6338 R	6338	-0-	-0-	-0-	311	1	6027	2	N	-0-					23
*02	5852 #	5499	-0-	-353	-0-	334	1	5165	2	N	-0-					23
03	6479 #	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25265 X	8165	-0-	-17100	-0-	64	1	7720	2	N	346	350	1			227
						381	9									
11	23580 X	5141	-0-	-18439	-0-	68	1	4878	2	N	177	177	1			227
						195	9									
12	23467 X	15865	-0-	-7602	-0-	163	1	15036	2	N	605	528	1			304
						666	9									
01	21979 X	16508	-0-	-5471	-0-	163	1	15692	2	N	594	537	1			361
						653	9									
02	19152 X	14639	-0-	-4513	-0-	147	1	13900	2	N	538	530	1			369
						592	9									
*03	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	163	1	14978	2	N	565	708	1			226
						622	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)              97019 300   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: CHAMBERS
  OIL COAST CORP.                          619585
    WANGENSTEEN, C. T. ET AL          WELL #:         RRCID -> 106266  COMPL. DATE 10/04/1994  TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 -  8896
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                84
 11 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                84
 12 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                84
 01 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                84
 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
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2000

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  REB PETROLEUM COMPANY                    696079
    ROGERS B. B. GU3                  WELL #:         RRCID -> 108672  COMPL. DATE 12/15/1983  TOTAL DEPTH  9500 PERF. 8887 -  8894
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                 9
 11 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                 9
 12 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                 9
 01 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                 9
 02 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                 9
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                 9
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/1995

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WHITES BAYOU, S. (9060)                    97019 700   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: CHAMBERS
  MAGNUM PRODUCING, LP                     521516
    HAYNES, J. F.                     WELL #:    2SW  RRCID -> 151980  COMPL. DATE 04/17/1994  TOTAL DEPTH  3305 PERF. 3100 -  3204
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 11    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 12    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 01    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 02    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 03    T. A.     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*04 14B2 EXT        -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
*08 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                              135
*09 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                              135
*10 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                              135
*11 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                              135
*12 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                              135
*01 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                              135
*02 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                              135
*03    T. A.        -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                              135

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WHITES BAYOU, W. (F-15)                    97021 220   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: CHAMBERS
  VANDEVEER ENERGY, LLC                    945608
    BIGGS, ET AL                      WELL #:    3    RRCID -> 247836  COMPL. DATE 10/24/2008  TOTAL DEPTH  8523 PERF. 8141 -  8143
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 DLQ G-10         -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               -0-
 11 DLQ G-10         -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               -0-
 12 DLQ G-10         -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               -0-
 01 DLQ G-10         -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               -0-
 02 DLQ G-10         -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               -0-
 03 14B2 EXT         -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               -0-
```

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
WICKIZER WELL #: 1 RRCID -> 158643 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					171
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					171
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	469	2	44	9	N	40	194	1			17
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					17
02	504	N	336	-0-	-168	-0-	336	2			N	-0-					17
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					17

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

10	6200	X	5323	-0-	-877	-0-	5323	2			N	-0-					190
11	6000	X	5103	-0-	-897	-0-	5103	2			N	-0-					190
12	6200	X	5915	-0-	-285	-0-	5874	2	41	9	N	37	199	1			28
01	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9080	2	221	9	N	201	199	1			30
02	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8261	2	251	9	N	228	195	1			63
*03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	8882	2	191	9	N	174					237

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

10	30070		23940	-0-	-6130	38574	23448	2	492	9	N	447	525	1			138
11	29100		22080	-0-	-7020	31554	21619	2	461	9	N	419	359	1			198
12	30070		23530	-0-	-6540	25014	23045	2	485	9	N	441	536	1			103
01	30070		24200	-0-	-5870	19144	23698	2	502	9	N	456	353	1			206
02	23520		20596	-0-	-2924 B	16220	20185	2	411	9	N	374	530	1			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16220																	
03	23870	N	22432	-0-	-1438 B	14782	22002	2	430	9	N	391	330	1			111

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, L C PRODUCTION 793130
SCOTT,SAM S. WELL #: 1 RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

10	9331 X	8296	-0-	-1035	-0-	135	1	7568	2	Y	539	547	0		25
						593	9								
11	9030 X	8749	-0-	-281	-0-	129	1	8044	2	Y	524	536	0		13
						576	9								
12	9331 X	9242	-0-	-89	-0-	210	1	8487	2	Y	495	481	0		27
						545	9								
01	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	261	1	8773	2	Y	535	518	0		44
						589	9								
02	8176 X	8021	-0-	-155	-0-	105	1	7414	2	Y	456	450	0		50
						502	9								
*03	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	200	1	8163	2	Y	484	508	0		26
						532	9								

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	162	1	9106	2	Y	407	411	0			19
							448	9									
11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	145	1	9002	2	Y	374	383	0			10
							411	9									
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	231	1	9324	2	Y	384	373	0			21
							422	9									
01	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	265	1	8934	2	Y	412	399	0			34
							453	9									
02	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	116	1	8204	2	Y	388	379	0			43
							427	9									
*03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	217	1	8854	2	Y	422	442	0			23
							464	9									

HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	29853	X	3204	-0-	-26649	-0-	3124	2	80	9	Y	73	197	1			192
11	28890	X	8	-0-	-28882	-0-	8	2			Y	-0-					192
12	29853	X	12206	-0-	-17647	-0-	11890	2	316	9	Y	287	208	1			271
01	24831	X	18176	-0-	-6655	-0-	17590	2	586	9	Y	533	600	1			204
02	18424	X	15892	-0-	-2532	-0-	15325	2	567	9	Y	515	211	1			508
*03	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	16610	2	617	9	Y	561	810	1			259

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

10	4929	X	4093	-0-	-836	-0-	3734	2	359	9	Y	326					486
11	4770	X	3815	-0-	-955	-0-	3465	2	350	9	Y	318	590	1			214
12	4929	X	4345	-0-	-584	-0-	3996	2	349	9	Y	317	366	1			165
01	4836	X	3906	-0-	-930	-0-	3558	2	348	9	Y	316	389	1			92
02	4172	X	3590	-0-	-582	-0-	3280	2	310	9	Y	282	2	1			372
03	4340	X	3854	-0-	-486	-0-	3515	2	339	9	Y	308	403	1			277

TBT WELL #: 1 RRCID -> 264265 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

10	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	142	1	7976	2	Y	239	390	1			142
						263	9									
11	7920 X	5886	-0-	-2034	-0-	90	1	5624	2	Y	156					298
						172	9									
12	8184 X	7158	-0-	-1026	-0-	167	1	6749	2	Y	220	401	1			117
						242	9									
01	8184 X	6687	-0-	-1497	-0-	187	1	6289	2	Y	192	182	1			127
						211	9									
02	7392 X	6181	-0-	-1211	-0-	84	1	5899	2	Y	180					307
						198	9									
*03	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	93	1	3807	2	Y	202	201	1			308
						222	9									

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242695 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12944 - 12978

10	T. A.	145406	-0-	145406	255078	2421	1	135661	2	Y	6658	6676	0			309
						7324	9									
11	T. A.	128130	-0-	128130	383208	1938	1	120488	2	Y	5185	5361	0			133
						5704	9									
12	509874 X	126666	-0-	-383208	-0-	2943	1	118816	2	Y	4461	4350	0			244
						4907	9									
01	122322 X	122322	-0-	-0-	-0-	3383	1	113861	2	Y	4616	4482	0			378
						5078	9									
02	103682 X	103682	-0-	-0-	-0-	1396	1	98320	2	Y	3605	3585	0			398
						3966	9									
03	121148 X	112496	-0-	-8652	-0-	2588	1	105828	2	Y	3709	3909	0			198
						4080	9									

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256753 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12855 - 12910

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	16974	-0-	16974	16974	219	1	15426	2	Y	1208	1075	0			133
						1329	9									
03	T. A.	54863	-0-	54863	71837	1211	1	49506	2	Y	3769	3701	0			201
						4146	9									

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

10	174704 X	174704	-0-	-0-	-0-	2859	1	160203	2	N	10584	10548	0			491
						11642	9									
11	163990 X	163990	-0-	-0-	-0-	2431	1	151122	2	N	9488	9735	0			244
						10437	9									
12	164568 X	164568	-0-	-0-	-0-	3732	1	150692	2	N	9222	8962	0			504
						10144	9									
01	160872 X	160872	-0-	-0-	-0-	4343	1	146190	2	N	9399	9134	0			769
						10339	9									
02	141149 X	141149	-0-	-0-	-0-	1849	1	130260	2	N	8218	8080	0			907
						9040	9									
*03	148771 X	148771	-0-	-0-	-0-	3330	1	136189	2	N	8411	8869	0			449
						9252	9									

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					-0-
11	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	38	1	2356	2	N	-0-					-0-
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	62	1	2521	2	N	-0-					-0-
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	71	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	2240 X	2122	-0-	-118	-0-	30	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10	2298	-0-	2298	2298	55	1	2243	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

10	96937 X	1783	-0-	-95154	-0-	26	1	1449	2	N	280	283	0			13
						308	9									
11	93810 X	1639	-0-	-92171	-0-	21	1	1288	2	N	300	305	0			8
						330	9									
12	2263 X	1518	-0-	-745	-0-	30	1	1231	2	N	234	229	0			13
						257	9									
01	2263 X	1524	-0-	-739	-0-	35	1	1163	2	N	296	285	0			24
						326	9									
02	1764 X	643	-0-	-1121	-0-	6	1	448	2	N	172	177	0			19
						189	9									
*03	39472 X	39472	-0-	-0-	-0-	922	1	37707	2	N	766	744	0			41
						843	9									

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

10	T. A.	1424	-0-	1424	3078	1424	2			Y	-0-					8
11	T. A.	1127	-0-	1127	4205	1127	2			Y	-0-					8
12	T. A.	958	-0-	958	5163	958	2			Y	-0-					8
01	7472 X	2309	-0-	-5163	-0-	2309	2			Y	-0-					8
02	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					8
*03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					8

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					8
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					8
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					8
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					8
02	896 N	659	-0-	-237	-0-	659	2			N	-0-					8
*03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					8

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

10	5270	5270	-0-	-0-	-0-	5239	2	31	9	Y	28					68
11	5040	5040	-0-	-0-	-0-	5016	2	24	9	Y	22					90
12	4495 #	4150	-0-	-345	-0-	4126	2	24	9	Y	22					112
01	5177	3939	-0-	-1238	-0-	3900	2	39	9	Y	35					147
02	4676	3352	-0-	-1324	-0-	3338	2	14	9	Y	13					160
03	INC G-10	3928	-0-	3928	3928	3906	2	22	9	Y	20					180

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

05	0	449	-0-	449	449	449	4			N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	449					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	449					N	-0-					-0-
08	4000	14315	-0-	10315	10764	14246	2	69	9	N	63					63
09	7500	46271	-0-	38771	49535	45951	2	320	9	N	291	177	1			177
10	7750	46588	-0-	38838	88373	46257	2	331	9	N	301	351	1			127
11	7500	42434	-0-	34934	123307	42141	2	293	9	N	266	174	1			219
12	7750	33238	-0-	25488	148795	33034	2	204	9	N	185	174	1			230
01	7750	42991	-0-	35241	184036	42760	2	231	9	N	210	173	1			267
02	7000	46789	-0-	39789	223825	46539	2	250	9	N	227	168	1			326
03	7750	56839	-0-	49089	272914	56494	2	345	9	N	314	347	1			293

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
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
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-			8
11	990 N	894	-0-	-96	-0-	894	2		Y	-0-			8
12	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849	2		Y	-0-			8
01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	856	2		Y	-0-			8
02	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2		Y	-0-			8
03	INC G-10	865	-0-	865	865	865	2		Y	-0-			8

WILLOW SLOUGH (NOD. B-1) 97736 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 236346 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10233 - 10242

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2011

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH, N. (W. FAULT F-1) 97738 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 207046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8366 - 8386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GEMARMI INC. 298884
STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	T. A.	685	-0-	685	685	683	2	2	9	N	2					100
01	T. A.	3203	-0-	3203	3888	3153	2	50	9	N	45					145
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3888					N	NO RPT					145
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3888					N	NO RPT					145

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

10	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					56
11	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5848	2	22	9	N	20					76
12	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5729	2	278	9	N	253	184	1			145
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5072	2	43	9	N	39					184
02	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5074	2	51	9	N	46					230
03	5890 X	5454	-0-	-436	-0-	5325	2	129	9	N	117	185	1			162

WITT, LILLIE G/U WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

10	961 N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					30
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	849	2	2	9	N	2					32
12	899 N	867	-0-	-32	-0-	865	2	2	9	N	2					34
01	899 N	861	-0-	-38	-0-	850	2	11	9	N	10					44
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	N	10					54
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	845	2	11	9	N	10					64

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					47
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					47
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	355	2	33	9	N	30					77
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	339	2	47	9	N	43					120
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	288	2	35	9	N	32					152
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEDALE (GEORGETOWN) //CONT.// 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	X	552	-0-	-595	-0-	521	2	31	9	N	28					127
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					127
12	1147	X	563	-0-	-584	-0-	538	2	25	9	N	23					150
01	558	X	163	-0-	-395	-0-	155	2	8	9	N	7					157
02	504	X	332	-0-	-172	-0-	312	2	20	9	N	18					175
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					175

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KAHLA-JONES WELL #: 1 RRCID -> 242363 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6601 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	586	2	1158	9	N	1053	959	1			351
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	1103	2	1665	9	N	1514	1544	1			321
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	1464	2	1570	9	N	1427	1501	1			247
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	681	2	1345	9	N	1223	1124	1			346
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1143	2	1333	9	N	1212	1318	1			240
*03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	1169	2	1405	9	N	1277	1347	1			170

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500) 98085 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 258105 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10038 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	#	2166	-0-	-2174	-0-	2012	2	154	9	N	140	150	1			101
11	4050	#	2147	-0-	-1903	-0-	2075	2	72	9	N	65	108	1			58
12	4185	#	2070	-0-	-2115	-0-	2001	2	69	9	N	63					121
01	3317	#	2268	-0-	-1049	-0-	2210	2	58	9	N	53					174
02	2199	R	2199	-0-	-0-	-0-	2105	2	94	9	N	85					259
*03	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2401	2	26	9	N	24	180	1			103

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5160 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	#	476	-0-	-392 B	-1233	476	1			N	-0-					-0-
11	840	#	167	-0-	-673 B	-1906	167	1			N	-0-					-0-
12	589	#	-0-	-0-	-589 B	-2495					N	-0-					-0-
01	558	#	668	-0-	110 B	-2385	668	1			N	-0-					-0-
02	420	#	896	-0-	476 B	-1909	896	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1909																	
03	465	#	799	-0-	334 B	-1575	799	1			N	-0-					-0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5503 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

10	6882 #	1953	-0-	-4929	-0-	1953	2		N	-0-			139
11	6150 #	2505	-0-	-3645	-0-	2505	2		N	-0-			139
12	6355 #	3714	-0-	-2641	-0-	3714	2		N	-0-			139
01	5286 R	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2		N	-0-			139
*02	3717 R	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		N	-0-			139
03	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) 98290 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE EST. INC. WELL #: 43A RRCID -> 008820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222313 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 15943 PERF.13232 - 13362

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	4149	-0-	-3198	-0-	915	1	3203	2	N	28					66
							31	9									
11	7110	X	5661	-0-	-1449	-0-	1193	1	4225	2	N	221	174	1			113
							243	9									
12	7347	X	6427	-0-	-920	-0-	1224	1	4964	2	N	217	156	1			174
							239	9									
01	7347	X	5791	-0-	-1556	-0-	1289	1	4450	2	N	47					221
							52	9									
02	6580	X	4263	-0-	-2317	-0-	1028	1	3191	2	N	40					261
							44	9									
03	6417	X	5262	-0-	-1155	-0-	1183	1	4023	2	N	51	159	1			153
							56	9									

GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	653	1	3179	2	N	-0-					152
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	485	1	2531	2	N	-0-					152
12	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	408	1	1666	2	N	-0-					152
01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	423	1	1602	2	N	-0-					152
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	437	1	1490	2	N	-0-					152
*03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	513	1	2755	2	N	-0-					152

WOLFSBANE (YEGUA) 98429 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 227028 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-

CAMOIL, INC. 127449
MATTHEWS "E" WELL #: 3 RRCID -> 104511 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9734 - 9868

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 205819 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9713 - 9734

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 092466 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9896 - 9908

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WINTERMAN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 088174 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9880 - 9896

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THEUMAN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 234301 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 3886 - 3898

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91174 X	91174	-0-	-0-	-0-	307	1	89117	2	N	1591	1485	1			362
						1750	9									
11	87926 X	87926	-0-	-0-	-0-	300	1	85865	2	N	1601	1871	1			92
						1761	9									
12	88226 X	87707	-0-	-519	-0-	310	1	85609	2	N	1625	1604	1	1	8	112
						1788	9									
01	88226 X	86708	-0-	-1518	-0-	310	1	84349	2	N	1863	1459	1			516
						2049	9									
*02	86075 X	86075	-0-	-0-	-0-	280	1	84425	2	N	1245	1569	1			192
						1370	9									
*03	98323 X	98323	-0-	-0-	-0-	310	1	95824	2	N	1990	1919	1	1	8	262
						2189	9									

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953

10	134478 X	133120	-0-	-1358	-0-	310	1	130724	2	N	1896	1487	1			574
						2086	9									
11	130140 X	128403	-0-	-1737	-0-	300	1	126372	2	N	1574	1979	1			169
						1731	9									
12	134478 X	132795	-0-	-1683	-0-	310	1	130337	2	N	1953	1932	1			190
						2148	9									
01	134478 X	133414	-0-	-1064	-0-	310	1	130985	2	N	1926	1732	1			384
						2119	9									
02	120820 X	115729	-0-	-5091	-0-	277	1	113506	2	N	1769	1899	1			254
						1946	9									
*03	132216 X	132216	-0-	-0-	-0-	307	1	129832	2	N	1888	1865	1	1	8	276
						2077	9									

ETOCO, L.P. 255133
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	237

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2004

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005

SCHWAB CITY RESOURCES 757732
BSMC FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 179180 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9040 - 9058

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	179	1	1143	2	N	52				239
							57	9								
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	202	1	1121	2	N	36				275
							40	9								
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	250	1	1180	2	N	65	188	1		152
							72	9								
01	1364	N	887	-0-	-477	-0-	197	1	649	2	N	37				189
							41	9								
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	156	1	392	2	N	33	3	8		219
							36	9								
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				219

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	205	1	1303	2	N	36	187	1		56
							40	9								
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	249	1	1377	2	N	55				111
							61	9								
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	280	1	1319	2	N	128	193	1	1 8	45
							141	9								
01	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	277	1	787	2	N	33				78
							36	9								
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	231	1	581	2	N	27				105
							30	9								
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

COCHRAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180841 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760

10	2790	X	2095	-0-	-695	-0-	211	1	1346	2	N	489	561	1		110
							538	9								
11	2700	X	1930	-0-	-770	-0-	230	1	1273	2	N	388	385	1	8 8	105
							427	9								
12	2790	X	1164	-0-	-1626	-0-	155	1	733	2	N	251	184	1	2 8	170
							276	9								
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				170
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8		170
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	15					188
							17	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	248	N	119	-0-	-129	-0-	25	1	71	2	N	21					209
							23	9									
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	116	1	188	2	N	-0-					209
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LEYENDECKER WELL #: 4 RRCID -> 214126 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10602 - 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
10	1240	N	480	-0-	-760	-0-	64	1	406	2	N	9					139
							10	9									
11	360	N	52	-0-	-308	-0-	8	1	43	2	N	1	1	8			139
							1	9									
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					139
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	196	1	558	2	N	12	1	8			150
							13	9									
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	N	4					154
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154